

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT				00002 001		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DIMMIT					
ATERRA EXPLORATION, LLC				036043															
WHITWORTH				WELL #:		1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEESON ENERGY, INC.				061799															
REDD STATE				WELL #:		1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF.14434 - 15148					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BPX OPERATING COMPANY				085408															
STS C				WELL #:		1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11115 - 11228					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARROW S ENERGY OPERATING, LLC				100104															
ASE SOUTH				WELL #:		A200GR		RRCID -> 299834		COMPL. DATE 04/30/2025		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A					
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351															
SAN PEDRO RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 229750		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6220 - 6260					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8112		PERF.13857 - 13860					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT															//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//															100351									
RANCHO ENCANTADO															WELL #:		21H		RRCID -> 266690		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
DIAMOND H STATE															WELL #:		9H		RRCID -> 271554		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC															100797									
WALLACE, J. C.															WELL #:		9		RRCID -> 248995		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TBM CATARINA, LLC															101300									
PILONCILLO															WELL #:		A 6V		RRCID -> 272796		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,															102824									
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT															WELL #:		7		RRCID -> 211602		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-						
CASHFLOW EXPLORATION, INC.															139559									
RAMSEY															WELL #:		2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS										
CHARIS ENERGY, INC.				146369																
HYDE		WELL #:		1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108																
CROMWELL				WELL #:		8		RRCID -> 263703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9796 - 14557		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474																
RUCKMAN				WELL #:		8		RRCID -> 252860		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 16393		PERF.13990 - 14070						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246																
WARDLAW "52"				WELL #:		1		RRCID -> 172124		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12730		PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933																
BRISCOE (5140)				WELL #:		8025		RRCID -> 226651		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4333 - 4716						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE (5140)				WELL #:		8034		RRCID -> 233663		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WILDCAT												//CONT.//			00002 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												499978														
HUNTER CREDIT TRUST												WELL #:			1			RRCID -> 275876			COMPL. DATE 12/22/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

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

MAVERICK ENERGY, INC.												534184														
STONE 'A'												WELL #:			1			RRCID -> 137944			COMPL. DATE 06/16/1990			TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												781915														
WASHBURN RANCH												WELL #:			02WS			RRCID -> 285635			COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

UHC PETROLEUM CORPORATION												875653														
WARDLAW												WELL #:			801			RRCID -> 234000			COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE					
XTO ENERGY INC.				945936											
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3		RRCID -> 174590		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
A.W.P. (OLMOS)				00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
AWP OPERATING COMPANY				038889											
BRACKEN RANCH		WELL #:		37		RRCID -> 134016		COMPL. DATE 02/22/1990		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482					
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	447	1	703	2	Y	-0-			90
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	497	1	732	2	Y	-0-			90
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	424	1	1005	2	Y	24	24	1	90
							26	9							
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	376	1	865	2	Y	-0-			90
06	1200	N	677	-0-	-523	-0-	210	1	467	2	Y	-0-			90
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			90
BRACKEN RANCH		WELL #:		43R		RRCID -> 147124		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465					
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	525	1	827	2	Y	72	79	1	77
							79	9							
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	532	1	784	2	Y	47	73	1	51
							52	9							
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	357	1	847	2	Y	52			103
							57	9							
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	360	1	828	2	Y	55	77	1	81
							61	9							
06	1200	N	407	-0-	-793	-0-	118	1	263	2	Y	24			105
							26	9							
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			105
BRACKEN RANCH		WELL #:		55		RRCID -> 157317		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290					
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	207	1	326	2	Y	39	49	1	18
							43	9							
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	210	1	310	2	Y	7			25
							8	9							
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	289	1	686	2	Y	16			41
							18	9							
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	346	1	795	2	Y	26			67
							29	9							
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	107	1	238	2	Y	-0-			67
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			67
BRACKEN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242					
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	Y	5	12	1	37
							6	9							
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	38	1	56	2	Y	-0-			37
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	38	1	90	2	Y	-0-			37
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	57	1	130	2	Y	-0-			37
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	10	1	22	2	Y	-0-			37
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			37

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		27
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	84	1	199	2	Y	1 1	27
						1	9					
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	75	1	172	2	Y	-0-	27
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	83	1	184	2	Y	-0-	27
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		27
BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	Y	3 1	4
						3	9					
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	Y	-0-	4
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	Y	-0-	4
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	Y	-0-	4
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	Y	-0-	4
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		4
BPX OPERATING COMPANY		085408										
RYAN		WELL #:		2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194		
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	26	1	1508	3	Y	-0-	46
03	2077 N	1649	-0-	-428	-0-	29	1	1620	3	Y	-0-	46
04	1740 N	1271	-0-	-469	-0-	22	1	1249	3	Y	-0-	46
05	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	26	1	1629	3	Y	-0-	46
*06	1590 N	1412	-0-	-178	-0-	20	1	1374	3	Y	-0-	46
						18	4					
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	18	1	1228	3	Y	-0-	46
						19	4					
RYAN 1795 O		WELL #:		18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972		
02	2800 N	4106	-0-	1306	1306	59	1	3441	3	N	551 1	-0-
						606	9					
03	3100 N	2199	-0-	-901	405	38	1	2161	3	N	-0-	-0-
04	2310 N	1660	-0-	-650	-0-	29	1	1631	3	N	-0-	-0-
05	2883 X	2259	-0-	-624	-0-	35	1	2224	3	N	-0-	-0-
*06	2790 X	2027	-0-	-763	-0-	29	1	1998	3	N	-0-	-0-
07	2883 X	2076	-0-	-807	-0-	27	1	1834	3	N	195 1	-0-
						215	9					
RYAN 1795 O		WELL #:		1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044		
02	2856 X	1642	-0-	-1214	-0-	29	1	1613	3	N	-0-	70
03	3162 X	34	-0-	-3128	-0-	8	3	26	4	N	-0-	70
04	2700 X	73	-0-	-2627	-0-	1	1	72	3	N	-0-	70
05	2790 X	972	-0-	-1818	-0-	15	1	957	3	N	-0-	70
*06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-	70
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	70
RYAN O		WELL #:		1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912		
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	6	187
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-	187
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	3	190
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	190
*06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	10	200
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	200

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824		WELL #:		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 9720	
BRACKEN ET AL										PERF. 9539 - 9578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
										AMT CODE	
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	22 1	114 3	Y	3		15
						3 9					
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	19 1	115 3	Y	3		18
						3 9					
04	300 N	99	-0-	-201	-0-	12 1	86 3	Y	1	9 1	10
						1 9					
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5 1	173 3	Y	-0-	2 1	8
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	37 1	434 3	Y	4		12
						4 9					
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43 1	456 3	Y	7		19
						8 9					

BRACKEN ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 9768	
										PERF. 9549 - 9606	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 10062	
										PERF. 9786 - 9822	
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	27 1	139 3	Y	4		22
						4 9					
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	24 1	143 3	Y	4		26
						4 9					
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	17 1	124 3	Y	2	13 1	15
						2 9					
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6 1	185 3	Y	-0-	4 1	11
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	356 3	Y	5		16
						6 9					
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39 1	407 3	Y	6		22
						7 9					

BRACKEN ET AL		WELL #:		15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803	
										PERF. 9512 - 9570	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674	
										PERF. 9467 - 9489	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11 1	57 3	Y	2		6
						2 9					
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	Y	1		7
						1 9					
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	Y	-0-	4 1	3
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5 1	167 3	Y	-0-	1 1	2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		2
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9451 - 9481			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 108684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9728 - 9757	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	1			4
						1	9							
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	1			5
						1	9							
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	1	4	1	2
						1	9							
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-	1	1	1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9530 - 9510			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9490 - 9512			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9472 - 9507			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 110827		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9820 - 9852		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	50 3	1 9	255	3	Y	3			17
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	249	3	Y	3			20
04	450 N	254	-0-	-196	-0-	30 1	1 9	223	3	Y	1	10 1		11
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	7 1	1 1	219	3	Y	-0-	3 1		8
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	346	3	Y	6			14
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	475	3	Y	8			22
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #:	1ST	RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10332		PERF.10090 - 10150	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEN ET AL				WELL #:	31	RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984			TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9794	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #:	109	RRCID -> 110832		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10046	
02	T. A.	762	-0-	762	762	762	3			Y	-0-			2
03	T. A.	69	-0-	69	831	69	3			Y	-0-			2
04	T. A.	246	-0-	246	1077	246	3			Y	-0-			2
05	T. A.	338	-0-	338	1415	338	3			Y	-0-			2
06	1511 X	96	-0-	-1415	-0-	96	3			Y	-0-			2
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			2
BRACKEN "A"				WELL #:	1016	RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984			TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN ET AL		WELL #:		32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	19	1	95	3	Y	4			24
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	19	1	115	3	Y	5			29
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	13	1	97	3	Y	1	14	1	16
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-	4	1	12
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	4			16
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	496	3	Y	7			23
						8	9							
BRACKEN "A"				WELL #:	1017	RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	8	RRCID -> 112423		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563				
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	114	3	Y	1			6
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	Y	1			7
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	9	91	3	Y	1	4	1	4
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	9	212	3	Y	-0-	1	1	3
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	6	1			Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
BRACKEN ET AL				WELL #:	34	RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586				
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #:	1015	RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917				
02	T. A.	854	-0-	854	854	854	3			Y	-0-			16
03	T. A.	574	-0-	574	1428	574	3			Y	-0-			16
04	T. A.	230	-0-	230	1658	229	3	1	9	Y	1			17
05	T. A.	170	-0-	170	1828	170	3			Y	-0-			17
06	1939 X	111	-0-	-1828	-0-	111	3			Y	-0-			17
07	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			17
BRACKEN ET AL				WELL #:	33	RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH		9915 PERF. 9674 - 9710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	252 N	129	-0-	-123	-0-	21 1	105 3	Y	3			20
03	279 N	147	-0-	-132	-0-	3 9	123 3	Y	3			23
04	360 N	126	-0-	-234	-0-	21 1	110 3	Y	1	11 1		13
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 9	185 3	Y	-0-	3 1		10
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6 1	285 3	Y	2			12
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24 1	465 3	Y	7			19
						8 9						

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9778 - 9839	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9930 - 9998	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9910 - 9950	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9840 - 9890	
02	14B DENY	9	-0-	9	9	9 3		Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			1

BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848	
02	T. A.	170	-0-	170	214	170 3		Y	-0-			7
03	T. A.	94	-0-	94	308	94 3		Y	-0-			7
04	T. A.	160	-0-	160	468	159 3	1 9	Y	1			8
05	901 X	433	-0-	-468	-0-	433 3		Y	-0-			8
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			8
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-			8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	63	-0-	63	114	63	3			Y	-0-			11
03	T. A.	75	-0-	75	189	75	3			Y	-0-			11
04	T. A.	380	-0-	380	569	373	3	7	9	Y	6			17
05	734 X	165	-0-	-569	-0-	165	3			Y	-0-			17
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			17
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-			17
BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855			
02	T. A.	37	-0-	37	139	37	3			Y	-0-			8
03	T. A.	113	-0-	113	252	113	3			Y	-0-			8
04	T. A.	82	-0-	82	334	76	3	6	9	Y	5			13
05	631 X	297	-0-	-334	-0-	297	3			Y	-0-			13
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3			Y	-0-			13
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			13
BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861			
02	T. A.	22	-0-	22	94	22	3			Y	-0-			12
03	T. A.	65	-0-	65	159	65	3			Y	-0-			12
04	T. A.	719	-0-	719	878	709	3	10	9	Y	9			21
05	1017 X	139	-0-	-878	-0-	139	3			Y	-0-			21
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-			21
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3			Y	-0-			21
BRACKEN "B"		WELL #:		1056	RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 10110 - 10159			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790			
02	T. A.	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	299	-0-	299	331	299	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	406	-0-	406	737	404	3	2	9	Y	2			2
05	T. A.	136	-0-	136	873	136	3			Y	-0-			2
06	1052 X	179	-0-	-873	-0-	179	3			Y	-0-			2
*07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			2
HUFF		WELL #:		1A	RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 10816 - 10912			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
HUFF		WELL #:		2A		RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	1678	-0-	1678	1678	1678	1678	2		Y	-0-
07	1678 X	-0-	-0-	-1678	-0-	-0-				Y	-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		1093		RRCID -> 118637		COMPL. DATE		N/A	
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	Y	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976	
02	T. A.	133	-0-	133	178	133	3			Y	-0-
03	T. A.	6	-0-	6	184	6	3			Y	-0-
04	T. A.	199	-0-	199	383	196	3	3	9	Y	-3
05	470 X	87	-0-	-383	-0-	87	3			Y	-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	1424	-0-	1424	1424	147	1	1277	2	N	-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL		DEPTH 10632		PERF.10468 - 10544	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
BRACKEN ET AL															
		WELL #:		51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL		DEPTH 9811		PERF. 9556 - 9611	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"															
		WELL #:		1041		RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL		DEPTH 10100		PERF. 9906 - 9944	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
BRACKEN "E"															
		WELL #:		1076		RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL		DEPTH 10788		PERF.10525 - 10547	
02	308 N		23	-0-	-285	-0-	22	3	1	9	Y	1	4	1	1
03	279 N		185	-0-	-94	-0-	168	3	17	9	Y	15	13	1	3
04	248 N		248	-0-	-0-	-0-	235	3	13	9	Y	12	11	1	4
05	124 N		124	-0-	-0-	-0-	109	3	15	9	Y	14	15	1	3
06	207 N		207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	3	1	2
07	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	1	1	1
BRACKEN "E"															
		WELL #:		1062		RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL		DEPTH 10665		PERF.10432 - 10484	
02	280 N		19	-0-	-261	-0-	18	3	1	9	Y	1	4	1	1
03	279 N		29	-0-	-250	-0-	27	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	240 N		15	-0-	-225	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	76 N		76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	Y	6	5	1	1
06	56 N		56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	43 N		43	-0-	-0-	-0-	41	3	2	9	Y	2	2	1	1
BRACKEN															
		WELL #:		52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL		DEPTH 9748		PERF. 9521 - 9556	
02	672 N		528	-0-	-144	-0-	86	1	438	3	Y	4			22
							4	9							
03	899 N		507	-0-	-392	-0-	72	1	429	3	Y	5			27
							6	9							
04	349 N		349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	3	Y	-0-	13	1	14
05	589 N		131	-0-	-458	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	3	1	11
*06	604 N		604	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	7			18
							8	9							
07	562 N		562	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	8			26
							9	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
BRACKEN		WELL #:		53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	26 1	132 3	Y	2		17
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	22 1	132 3	Y	3		20
04	330 N	109	-0-	-221	-0-	13 1	95 3	Y	1	10 1	11
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	5 1	168 3	Y	-0-	2 1	9
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	54 1	631 3	Y	7		16
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	52 1	547 3	Y	8		24
						9 9					
BRACKEN "D"											
		WELL #:		10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10454 - 10475	
02	308 N	73	-0-	-235	-0-	72 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	248 N	65	-0-	-183	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
BRACKEN "A"											
		WELL #:		1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840	
02	14B DENY	26	-0-	26	26	26 3		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	10	-0-	10	36	10 3		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	240	-0-	240	276	240 3		Y	-0-		-0-
05	531 N	255	-0-	-276	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRACKEN "F"											
		WELL #:		1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 10438 - 10461	
02	616 X	201	-0-	-415	-0-	191 3	10 9	Y	9	9 1	3
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	781 3	14 9	Y	13	13 1	3
04	660 X	313	-0-	-347	-0-	303 3	10 9	Y	9	9 1	3
05	310 X	269	-0-	-41	-0-	259 3	10 9	Y	9	10 1	2
06	780 X	218	-0-	-562	-0-	209 3	9 9	Y	8	8 1	2
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53 3	2 9	Y	2	2 1	2
BRACKEN											
		WELL #:		55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12 1	61 3	Y	6		33
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	12 1	72 3	Y	6		39
04	390 N	94	-0-	-296	-0-	11 1	82 3	Y	1	19 1	21
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 3	Y	-0-	5 1	16
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30 1	358 3	Y	7		23
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	54 1	571 3	Y	18		41
						20 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN		//CONT.//		102824	WELL #: 56		RRCID -> 133562	COMPL. DATE 01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9543 - 9576		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	304	-0-	-340	-0-	49 1	252 3	Y	3				19
03	620 N	348	-0-	-272	-0-	3 9	295 3	Y	3				22
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	50 1	188 3	Y	-0-		10 1		12
05	341 N	193	-0-	-148	-0-	3 9	186 3	Y	1		3 1		10
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	1 9	409 3	Y	4				14
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	4 9	412 3	Y	6				20
						35 1							
						7 9							
BRACKEN		WELL #: 57		RRCID -> 133674	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9567 - 9597					
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	15 1	78 3	Y	10				64
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	11 9	97 3	Y	12				76
04	330 N	91	-0-	-239	-0-	16 1	77 3	Y	3		38 1		41
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 9	175 3	Y	-0-		9 1		32
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	11 1	394 3	Y	19				51
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	3 9	472 3	Y	25				76
						5 1							
						33 1							
						21 9							
						45 1							
						28 9							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 9		RRCID -> 138511	COMPL. DATE 02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9590 - 9623					
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	33 1	168 3	Y	4				24
03	403 N	245	-0-	-158	-0-	4 9	206 3	Y	4				28
04	360 N	204	-0-	-156	-0-	35 1	179 3	Y	1		14 1		15
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4 9	238 3	Y	-0-		3 1		12
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24 1	431 3	Y	7				19
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1 9	446 3	Y	7				26
						7 1							
						37 1							
						8 9							
						42 1							
						8 9							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 11		RRCID -> 142206	COMPL. DATE 07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9594 - 9630					
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	177 1	900 3	Y	9				44
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	10 9	790 3	Y	8				52
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	133 1	985 3	Y	4		29 1		27
05	1209 N	268	-0-	-941	-0-	9 9	260 3	Y	-0-		5 1		22
*06	900 N	610	-0-	-290	-0-	134 1	553 3	Y	9				31
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	4 9	582 3	Y	8				39
						8 1							
						47 1							
						10 9							
						55 1							
						9 9							
BRACKEN ET AL		WELL #: 60		RRCID -> 142613	COMPL. DATE 08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9529 - 9656					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-			15
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717														
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3			20
03	465 N	264	-0-	-201	-0-	38	1	223	3	Y	3			23
						3	9							
04	420 N	256	-0-	-164	-0-	31	1	225	3	Y	-0-	11	1	12
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	1	3	1	10
						1	9							
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			10
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	3			13
						3	9							
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660														
02	560 N	525	-0-	-35	-0-	85	1	433	3	Y	6			33
						7	9							
03	899 N	385	-0-	-514	-0-	55	1	326	3	Y	4			37
						4	9							
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	433	3	Y	2	19	1	20
						2	9							
05	589 N	221	-0-	-368	-0-	7	1	214	3	Y	-0-	4	1	16
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	Y	10			26
						11	9							
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	662	3	Y	13			39
						14	9							
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581														
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	76	1	389	3	Y	4			24
						4	9							
03	806 N	342	-0-	-464	-0-	49	1	289	3	Y	4			28
						4	9							
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	444	3	Y	2	16	1	14
						2	9							
05	527 N	233	-0-	-294	-0-	7	1	226	3	Y	-0-	3	1	11
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	4			15
						4	9							
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	6			21
						7	9							
BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 10515 - 10530														
02	364 N	41	-0-	-323	-0-	37	3	4	9	Y	4	5	1	2
03	434 N	63	-0-	-371	-0-	60	3	3	9	Y	3	4	1	1
04	390 N	14	-0-	-376	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1	1
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "B"										//CONT.// 00256 500 102824		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
										WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		10401		PERF.10250 - 10298		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE	
02		420 N	34	-0-		-386	-0-				34	3			Y	-0-			1	1			1	1	-0-	
03		372 N	185	-0-		-187	-0-				184	3		1	9	Y	1		1	1			1	1	-0-	
04		360 N	260	-0-		-100	-0-				257	3		3	9	Y	3		2	1			1	1	-1	
05		100 N	100	-0-		-0-	-0-				100	3				Y	-0-		1	1			1	1	-0-	
06		180 N	97	-0-		-83	-0-				91	3		6	9	Y	5		4	1			1	1	1	
07		46 N	46	-0-		-0-	-0-				43	3		3	9	Y	3		3	1			1	1	1	
BRACKEN "B"										WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE		11/26/1992		TOTAL		DEPTH		10564		PERF.10322 - 10376		
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-									-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-									-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-									-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-									-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-									-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-									-0-	
BRACKEN ET AL										WELL #: 68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE		05/07/1994		TOTAL		DEPTH		9595		PERF. 9470 - 9506		
02	308	N	267	-0-		-41	-0-				43	1	221	3	Y	3									19	
											3	9														
03	682	N	380	-0-		-302	-0-				54	1	323	3	Y	3									22	
											3	9														
04	420	N	281	-0-		-139	-0-				34	1	247	3	Y	-0-			10	1					12	
05	310	N	186	-0-		-124	-0-				6	1	180	3	Y	-0-			3	1					9	
*06	497	N	497	-0-		-0-	-0-				38	1	447	3	Y	11									20	
											12	9														
07	DLQ	G-10	536	-0-		536	536				45	1	476	3	Y	14									34	
											15	9														
BRACKEN ET AL										WELL #: 3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE		06/01/1994		TOTAL		DEPTH		9818		PERF. 9654 - 9682		
02	196	N	98	-0-		-98	-0-				16	1	82	3	Y	-0-									-0-	
03	186	N	107	-0-		-79	-0-				15	1	92	3	Y	-0-									-0-	
04	240	N	135	-0-		-105	-0-				16	1	119	3	Y	-0-									-0-	
05	190	N	190	-0-		-0-	-0-				6	1	184	3	Y	-0-									-0-	
*06	309	N	309	-0-		-0-	-0-				24	1	285	3	Y	-0-									-0-	
07	DLQ	G-10	463	-0-		463	463				40	1	423	3	Y	-0-									-0-	
BRACKEN ET AL										WELL #: 69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE		01/09/1995		TOTAL		DEPTH		9950		PERF. 9734 - 9778		
02	8	N	8	-0-		-0-	-0-				1	1	6	3	Y	1									1	
											1	9														
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-				3	3			Y	-0-									1	
04	7	N	2	-0-		-5	-0-				2	3			Y	-0-			1	1					-0-	
05	172	N	172	-0-		-0-	-0-				5	1	167	3	Y	-0-									-0-	
06	3	N	-0-	-0-		-3	-0-								Y	-0-									-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-									-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	53	1	271	3	Y	3			17
03	496 N	230	-0-	-266	-0-	33	1	195	3	Y	2			19
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	384	3	Y	1	10	1	10
05	372 N	233	-0-	-139	-0-	7	1	226	3	Y	-0-	2	1	8
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	4			12
07	DLQ G-10	312	-0-	312	312	27	1	281	3	Y	4			16
						4	9							
SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440														
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	275	3	9	9	Y	8	7	1	2
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	545	3	6	9	Y	5	6	1	1
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6	6	1	1
06	540 N	190	-0-	-350	-0-	188	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	DLQ G-10	174	-0-	174	174	172	3	2	9	Y	2	2	1	1
SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484														
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	4	1	1
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	746	3	4	9	Y	4	4	1	1
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	759	3	6	9	Y	5	4	1	2
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	223	3	3	9	Y	3	4	1	1
06	720 N	485	-0-	-235	-0-	481	3	4	9	Y	4	4	1	1
07	DLQ G-10	378	-0-	378	378	376	3	2	9	Y	2	2	1	1
BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736														
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	48	1	244	3	Y	3			14
03	496 N	278	-0-	-218	-0-	40	1	235	3	Y	3			17
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-	8	1	9
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	6	1	183	3	Y	-0-	2	1	7
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	3			10
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	5			15
						6	9							
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564														
02	2184 X	2107	-0-	-77	-0-	346	1	1759	3	Y	2			14
03	4278 X	2451	-0-	-1827	-0-	353	1	2095	3	Y	3			17
04	4140 X	3478	-0-	-662	-0-	417	1	3059	3	Y	2	10	1	9
05	4278 X	239	-0-	-4039	-0-	7	1	232	3	Y	-0-	2	1	7
*06	2370 X	429	-0-	-1941	-0-	33	1	392	3	Y	4			11
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	53	1	558	3	Y	8			19
						9	9							

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR				//CONT.// 102824		00256 500 102824		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				WELL #:		6	RRCID -> 155628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10460	PERF.10085 - 10138			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	308	N	146	-0-	-162	-0-		-0-	137	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	248	N	244	-0-	-4	-0-		-0-	234	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	180	N	176	-0-	-4	-0-		-0-	170	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	155	N	94	-0-	-61	-0-		-0-	85	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	240	N	208	-0-	-32	-0-		-0-	202	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-		-0-	105	3	4	9	Y	4	3	1			2
SBR				WELL #:		9	RRCID -> 155638		COMPL. DATE		08/25/1995		TOTAL	DEPTH	10430	PERF.10150 - 10206			
02	308	N	184	-0-	-124	-0-		-0-	182	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-		-0-	1876	3	17	9	Y	15	13	1			3
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		-0-	1123	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-		-0-	639	3	14	9	Y	13	14	1			3
06	960	N	509	-0-	-451	-0-		-0-	506	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-		-0-	251	3	1	9	Y	1	2	1			1
SBR				WELL #:		5	RRCID -> 155639		COMPL. DATE		08/25/1995		TOTAL	DEPTH	10280	PERF. 9996 - 10034			
02	280	N	62	-0-	-218	-0-		-0-	55	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-		-0-	417	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-		-0-	384	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-		-0-	79	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	420	N	62	-0-	-358	-0-		-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-		-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			1
SBR				WELL #:		7	RRCID -> 155641		COMPL. DATE		09/13/1995		TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9987 - 10030			
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-		-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-		-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-		-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		15	RRCID -> 156014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10163	PERF. 9826 - 9872			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		16	RRCID -> 156015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10477	PERF.10206 - 10262			
02	280	N	131	-0-	-149	-0-		-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-		-0-	586	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-		-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-		-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	135	-0-	-435	-0-		-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-		-0-	79	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		19	RRCID -> 156049		COMPL. DATE		10/31/1995		TOTAL	DEPTH	10197	PERF. 9906 - 9960			
02	14B2	EXT	1363	-0-	1363	1373	1363	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1465	-0-	1465	2838	1465	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	688	-0-	688	3526	688	3					Y	-0-					-0-
05	4101	X	575	-0-	-3526	-0-	575	3					Y	-0-					-0-
06	1410	N	159	-0-	-1251	-0-	158	3			1	9	Y	1	1	1			-0-
07	713	N	59	-0-	-654	-0-	58	3			1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824										
SBR				WELL #:	17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10050 - 10100		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02		336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-		-0-
03		248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05		292	N	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-		-0-
06		241	N	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-		-0-
07		58	N	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-		-0-
SBR				WELL #:	18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL	DEPTH	10224	PERF. 9941 - 9986		
02		755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		690	X	528	-0-	-162	-0-	526	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		496	X	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3 9	Y	3	2 1		1
SBR "B"				WELL #:	12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10025	PERF. 9787 - 9832		
02		252	N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-	2 1		1
03		310	N	184	-0-	-126	-0-	176	3	8 9	Y	7	7 1		1
04		251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11 9	Y	10	8 1		3
05		228	N	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8 9	Y	7	8 1		2
06		286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-	1 1		1
07		39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			1
SBR				WELL #:	14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL	DEPTH	10233	PERF. 9938 - 9996		
02		523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	3	9 9	Y	8	7 1		3
03		521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6 9	Y	5	7 1		1
04		692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6 9	Y	5	4 1		2
05		589	N	587	-0-	-2	-0-	581	3	6 9	Y	5	6 1		1
06		510	X	178	-0-	-332	-0-	175	3	3 9	Y	3	3 1		1
07		186	X	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2 9	Y	2	2 1		1
SBR				WELL #:	13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10271	PERF.10016 - 10044		
02		420	N	70	-0-	-350	-0-	68	3	2 9	Y	2	2 1		1
03		217	N	156	-0-	-61	-0-	155	3	1 9	Y	1	2 1		-0-
04		123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		93	N	63	-0-	-30	-0-	61	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		150	N	48	-0-	-102	-0-	46	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3 9	Y	3	2 1		1
SBR				WELL #:	8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL	DEPTH	10195	PERF. 9968 - 10012		
02		895	N	895	-0-	-0-	-0-	871	3	24 9	Y	22	19 1		7
03		614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11 9	Y	10	15 1		2
04		624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10 9	Y	9	8 1		3
05		665	N	665	-0-	-0-	-0-	650	3	15 9	Y	14	14 1		3
06		712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8 9	Y	7	8 1		2
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		1
SBR				WELL #:	10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL	DEPTH	10195	PERF. 9880 - 9930		
02		487	N	487	-0-	-0-	-0-	475	3	12 9	Y	11	10 1		3
03		739	N	739	-0-	-0-	-0-	729	3	10 9	Y	9	10 1		2
04		480	N	119	-0-	-361	-0-	117	3	2 9	Y	2	3 1		1
05		527	N	484	-0-	-43	-0-	478	3	6 9	Y	5	5 1		1
06		720	N	454	-0-	-266	-0-	451	3	3 9	Y	3	3 1		1
07		80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1 9	Y	1	1 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824										
SBR				WELL #:	11	RRCID ->	156089	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	9806 - 9838
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
02		336	N	212	-0-	-124	-0-			208	3	4	9	Y	2
03		248	N	230	-0-	-18	-0-			227	3	3	9	Y	1
04		330	N	282	-0-	-48	-0-			279	3	3	9	Y	1
05		291	N	291	-0-	-0-	-0-			285	3	6	9	Y	1
06		213	N	213	-0-	-0-	-0-			211	3	2	9	Y	1
07		141	N	141	-0-	-0-	-0-			140	3	1	9	Y	1

SBR				WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL.	DATE	11/02/1995	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.10280 - 10336
02		1054	N	1054	-0-	-0-	-0-			1032	3	22	9	Y	6
03		776	N	776	-0-	-0-	-0-			759	3	17	9	Y	3
04		383	N	383	-0-	-0-	-0-			373	3	10	9	Y	3
05		651	N	477	-0-	-174	-0-			468	3	9	9	Y	2
06		630	N	536	-0-	-94	-0-			530	3	6	9	Y	2
07		285	N	285	-0-	-0-	-0-			284	3	1	9	Y	1

BRACKEN ET AL				WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL.	DATE	12/05/1995	TOTAL	DEPTH	10190	PERF. 9910 - 9952
02		1202	N	1202	-0-	-0-	-0-			196	1	995	3	Y	54
										11	9				
03		1256	N	1256	-0-	-0-	-0-			179	1	1065	3	Y	65
										12	9				
04		1459	N	1459	-0-	-0-	-0-			174	1	1279	3	Y	34
										6	9				
05		1240	N	120	-0-	-1120	-0-			4	1	116	3	Y	28
*06		1050	N	506	-0-	-544	-0-			39	1	460	3	Y	34
										7	9				
07		474	N	474	-0-	-0-	-0-			40	1	426	3	Y	41
										8	9				

SBR				WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL.	DATE	11/20/1995	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.10388 - 10414
02		280	N	190	-0-	-90	-0-			190	3			Y	-0-
03		453	N	453	-0-	-0-	-0-			453	3			Y	-0-
04		180	N	64	-0-	-116	-0-			64	3			Y	-0-
05		217	N	82	-0-	-135	-0-			82	3			Y	-0-
06		450	N	261	-0-	-189	-0-			261	3			Y	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-

SBR				WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL.	DATE	12/01/1995	TOTAL	DEPTH	10275	PERF. 9950 - 9990
02		112	N	35	-0-	-77	-0-			35	3			Y	-0-
03		217	N	59	-0-	-158	-0-			59	3			Y	-0-
04		60	N	24	-0-	-36	-0-			24	3			Y	-0-
05		54	N	54	-0-	-0-	-0-			54	3			Y	-0-
06		61	N	61	-0-	-0-	-0-			61	3			Y	-0-
07		45	N	45	-0-	-0-	-0-			45	3			Y	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
F. T.		WELL #:		2		RRCID -> 157215		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10520 - 10582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	Y	83	77	1			17
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	91	9									
04	1320 X	723	-0-	-597	-0-	89	1	1250	2	Y	60	36	1			41
05	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	66	9									
06	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	35	1	667	2	Y	19	31	1			29
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	21	9									
						111	1	1409	2	Y	6	30	1			5
						7	9									
						98	1	1840	2	Y	25					30
						28	9									
						100	1	869	2	Y	28	48	1			10
						31	9									
SBR				WELL #:	33	RRCID -> 157216	COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420					
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	171	-0-	-108	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					-0-
F. T.				WELL #:	5	RRCID -> 157225	COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10602 - 10632					
02	644 N	598	-0-	-46	-0-	35	1	509	2	Y	49	56	1			8
03	1054 N	339	-0-	-715	-0-	54	9									
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	37	20	1			25
05	651 N	372	-0-	-279	-0-	41	9									
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	15	20	1			20
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	9									
						27	1	343	2	Y	2	15	1			7
						2	9									
						37	1	704	2	Y	7					14
						8	9									
						44	1	384	2	Y	9	19	1			4
						10	9									
F. T.				WELL #:	9	RRCID -> 157229	COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10514 - 10572					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
F. T.				WELL #:	6	RRCID -> 157232	COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10464 - 10522					
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	Y	61	48	1			18
03	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	67	9									
04	1740 X	844	-0-	-896	-0-	95	1	1333	2	Y	42	30	1			30
05	1798 X	1700	-0-	-98	-0-	46	9									
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	Y	17	24	1			23
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	19	9									
						124	1	1572	2	Y	4	23	1			4
						4	9									
						112	1	2102	2	Y	16					20
						18	9									
						126	1	1094	2	Y	14	28	1			6
						15	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		29	RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	364 N	56	-0-	-308	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	35	-0-	35	35	35	3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		28	RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10564		PERF. 10254 - 10324	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	192	-0-	-180	-0-	1	1	191	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	9	1	182	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	9	1	94	3	Y	-0-	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		31	RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10637		PERF. 10392 - 10450	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	20	17 1 6
						22	9					
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	14	17 1 3
						15	9					
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	Y	35	28 1 10
						39	9					
05	372 N	228	-0-	-144	-0-	18	1	182	3	Y	25	29 1 6
						28	9					
06	570 N	362	-0-	-208	-0-	20	1	342	3	Y	-0-	3 1 3
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	1	2 1 2
						1	9					

SBR		WELL #:		26	RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 10472		PERF. 10197 - 10244	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-		-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		Y	-0-		-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		Y	-0-		-0-
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3		Y	-0-		-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		30	RRCID -> 157245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10904		PERF. 10612 - 10692	
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-	-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-	-0-
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	34	1	337	3	Y	-0-	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		24	RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 10051 - 10098	
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	3	3	9	Y	3	2 1 1
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-	1 1 -0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
05	1054 N	634	-0-	-420	-0-	633	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
06	720 N	461	-0-	-259	-0-	460	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	229	-0-	-247	-0-	37 1	189 3	Y		3			18
03	496 N	278	-0-	-218	-0-	3 9	235 3	Y		3			21
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	40 1	188 3	Y		1	11 1		11
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	26 1	167 3	Y		1	3 1		9
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	1 9	381 3	Y		3			12
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	32 1	233 3	Y		3			15
						3 9							
SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212													
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	206 3	14 9	Y		13	12 1		4
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938 3	10 9	Y		9	11 1		2
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	714 3	14 9	Y		13	11 1		4
05	248 N	140	-0-	-108	-0-	126 3	14 9	Y		13	14 1		3
06	900 N	208	-0-	-692	-0-	201 3	7 9	Y		6	7 1		2
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24 3	2 9	Y		2	2 1		2
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778													
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	23 3	Y		2			7
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 9	40 3	Y		2			9
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	Y		2	7 1		4
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 9	21 3	Y		-0-	2 1		2
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1 1	192 3	Y		2			4
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16 1	68 3	Y		2			6
						2 9							
						6 1							
						2 9							
F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679													
02	812 X	227	-0-	-585	-0-	12 1	181 2	Y		31	35 1		5
03	961 X	282	-0-	-679	-0-	34 9	241 2	Y		22	12 1		15
04	930 X	282	-0-	-648	-0-	17 1	252 2	Y		15	15 1		15
05	961 X	246	-0-	-715	-0-	24 9	225 2	Y		3	16 1		2
06	420 X	170	-0-	-250	-0-	13 1	152 2	Y		9			11
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 9	238 2	Y		9	16 1		4
						18 1							
						3 9							
						8 1							
						10 9							
						27 1							
						10 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10558 - 10617									
F.T.		WELL #:		4																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		560 N		13	-0-	-547		-0-			1 2	1 9	10	2	Y	2	13	1			-0-
03		775 N		235	-0-	-540		-0-			15 14	1 9	206	2	Y	13	5	1			8
04		210 N		144	-0-	-66		-0-			7 4	1 9	133	2	Y	4	6	1			6
05		362 N		362	-0-	-0-		-0-			26 1	1 9	335	2	Y	1	7	1			-0-
06		1054 N		1054	-0-	-0-		-0-			53 12	1 9	989	2	Y	11					11
07		708 N		708	-0-	-0-		-0-			72 14	1 9	622	2	Y	13	20	1			4

SBR						WELL #:	32	RRCID -> 157464			COMPL. DATE 02/01/1996				TOTAL DEPTH 10627		PERF.10432 - 10490				
02		579 N		579	-0-	-0-		-0-			26 20	1 9	533	3	Y	18	15	1			5
03		372 N		197	-0-	-175		-0-			1 3	1 9	193	3	Y	3	7	1			1
04		450 N		419	-0-	-31		-0-			18 15	1 9	386	3	Y	14	11	1			4
05		651 N		153	-0-	-498		-0-			13 10	1 9	130	3	Y	9	11	1			2
06		485 N		485	-0-	-0-		-0-			26 8	1 9	451	3	Y	7	7	1			2
07		411 N		411	-0-	-0-		-0-			22 8	1 9	381	3	Y	7	6	1			3

SBR						WELL #:	36	RRCID -> 157479			COMPL. DATE 03/05/1996				TOTAL DEPTH 10723		PERF.10508 - 10532				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-

F. T.						WELL #:	10	RRCID -> 157480			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502				
02		2442 X		2442	-0-	-0-		-0-			148 117	1 9	2177	2	Y	106	88	1			30
03		992 X		509	-0-	-483		-0-			30 58	1 9	421	2	Y	53	44	1			39
04		2730 N		1752	-0-	-978		-0-			86 45	1 9	1621	2	Y	41	40	1			40
05		2923 N		2923	-0-	-0-		-0-			212 10	1 9	2701	2	Y	9	43	1			6
06		2202 N		2202	-0-	-0-		-0-			111 15	1 9	2076	2	Y	14					20
07		595 N		595	-0-	-0-		-0-			60 15	1 9	520	2	Y	14	28	1			6

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.// 00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
F. T.				//CONT.// 102824	RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	951	2	Y	91	63	1			30
03	899 N	851	-0-	-48	-0-	100	9	733	2	Y	60	47	1			43
04	1470 N	1015	-0-	-455	-0-	66	9	932	2	Y	31	37	1			37
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	49	1	1809	2	Y	7	37	1			7
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	34	9	1862	2	Y	15					22
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	142	1	730	2	Y	12	27	1			7
						8	9									
						99	1									
						17	9									
						84	1									
						13	9									
F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734																
02	14B2 EXT	300	-0-	300	306	51	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	374	-0-	374	680	71	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY	419	-0-	419	1099	56	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	260	-0-	260	1359	44	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	1675 X	316	-0-	-1359	-0-	46	1	262	2	Y	7	5	1			2
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	8	9	70	2	Y	7	5	1			4
						40	1									
						8	9									
W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816																
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676																
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2	Y	21	14	1			11
03	279 N	111	-0-	-168	-0-	23	9	83	2	Y	8	12	1			7
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	9	12	1			4
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	9	9	287	2	Y	26	11	1			19
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	59	1	154	2	Y	7	22	1			4
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	29	9	4	2	Y	1	3	1			2
						27	1									
						8	9									
						2	1									
						1	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		35	RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10356 - 10376			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
SBR		WELL #:		34	RRCID -> 157984		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10522 - 10548	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
SBR		WELL #:		37	RRCID -> 157985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10419 - 10439	
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	9	1	186	3	Y	-0-		-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-		-0-	
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	16	1	158	3	Y	-0-		-0-	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-		-0-	
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-		-0-	
SBR		WELL #:		47	RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10020 - 10040			
02	14B	DENY	309	-0-	309	1208	309	3		Y	-0-		-0-	
03	H15	VIOL	87	-0-	87	1295	87	3		Y	-0-		-0-	
04	H15	VIOL	815	-0-	815	2110	815	3		Y	-0-		-0-	
05	H15	VIOL	358	-0-	358	2468	358	3		Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	393	-0-	393	2861	391	3	2	9	Y	2	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2861				Y	-0-	2	-0-	
SBR		WELL #:		43	RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110			
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	9	8	3	
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	10	9	543	3	Y	7	8	2	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	Y	10	9	3	
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	14	9	165	3	Y	11	12	2	
06	540 N	332	-0-	-208	-0-	17	1	307	3	Y	6	6	2	
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12	9	477	3	Y	7	6	3	
SBR		WELL #:		41	RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146			
02	308 N	17	-0-	-291	-0-	17	3			Y	-0-		-0-	
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1	1	-0-	
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-		-0-	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-		-0-	
06	540 N	206	-0-	-334	-0-	206	3			Y	-0-		-0-	
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE		N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	10	-0-	10	32	10	3			Y	-0-			-0-
03	H15	VIOL	23	-0-	23	55	23	3			Y	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
W. R.		WELL #:		4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE		04/12/1996		TOTAL DEPTH		10882 PERF.10666 - 10690	
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	239	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	220	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	66	1	318	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	24	1	138	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	21	1	37	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
SBR "A"		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE		05/29/1996		TOTAL DEPTH		10645 PERF.10458 - 10484	
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
SBR		WELL #:		52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10628 PERF.10349 - 10369	
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
04	360	N	195	-0-	-165	-0-	9	1	183	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	11	1	105	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	22	1	375	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
SBR		WELL #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10708 PERF.10444 - 10466	
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	298	3	10	9	Y	9	9	1	3
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	3	12	9	Y	11	12	1	2
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1	1
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	7	1	1
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	273	3	6	9	Y	5	5	1	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996				TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	7	6	1			2
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	9	179	3	Y	3	4	1			1
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	7	6	1			2
05	279 N	36	-0-	-243	-0-	3	1	31	3	Y	2	3	1			1
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	2	9	403	3	Y	10	9	1			2
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	Y	8	7	1			3
						11	9									
						21	1									
						9	9									

SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996				TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378				
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	4	4	1			1
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	4	9	552	3	Y	4	4	1			1
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	333	3	Y	6	5	1			2
05	279 N	163	-0-	-116	-0-	16	1	143	3	Y	5	6	1			1
06	540 N	297	-0-	-243	-0-	7	9	273	3	Y	7	7	1			1
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	9	7	1			3
						6	9									
						16	1									
						8	9									
						21	1									
						10	9									

SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366				
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	9	240	3	Y	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
05	279 N	90	-0-	-189	-0-	12	1									
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	1	9	81	3	Y	1	1	1			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	3	3	1			-0-
						1	9									
						11	1									
						3	9									
						13	1	236	3	Y	4	3	1			1
						4	9									

SBR		WELL #:		46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368				
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	106	-0-	-266	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	42	-0-	-228	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	180	-0-	-254	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365				
02	196 N	80	-0-	-116	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	155	-0-	-186	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824										
SBR				WELL #:	59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10450	-	10466
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	140 N	90	-0-	-50	-0-		4 3	1 9	83	3	Y	3	4 1	1	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1 1		-0-	
04	240 N	190	-0-	-50	-0-		8 8	1 9	174	3	Y	7	5 1	2	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-		8 9	1 1	92	3	Y	6	7 1	1	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-		7 9	1 1	201	3	Y	5	5 1	1	
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-		12 6	1 9	147	3	Y	4	3 1	2	
							4 4	9 9							
SBR "B"															
				WELL #:	56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	9994	PERF. 9818	- 9844
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	37	-0-	37	45	37	3			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	43	-0-	43	88	43	3			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-			-0-	
SBR															
				WELL #:	50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996		TOTAL	DEPTH	10258	PERF. 9966	- 9976
02	364 N	286	-0-	-78	-0-	272	3	14	9	Y	13	12 1		4	
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	192	3	4	9	Y	4	7 1		1	
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	307	3	4	9	Y	4	4 1		1	
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	7 1		1	
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	Y	9	8 1		2	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2 1		1	
SBR															
				WELL #:	60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996		TOTAL	DEPTH	10408	PERF.10194	- 10232
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	259	3	1	9	Y	1	1 1		-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	
05	279 N	66	-0-	-213	-0-	66	3			Y	-0-			-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SBR															
				WELL #:	58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10186	- 10216
02	252 N	144	-0-	-108	-0-	144	3			Y	-0-			-0-	
03	341 N	256	-0-	-85	-0-	255	3	1	9	Y	1	1 1		-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-	
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SBR															
				WELL #:	61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10360	- 10398
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-	
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	3			Y	-0-			-0-	
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-			-0-	
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			-0-	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN													
VARAS	ENERGY	OPERATING COMPANY,		//CONT.//	102824																	
SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL.	DATE	06/18/1996	TOTAL	DEPTH	10622	PERF.10403	-	10425							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
02		280	N	-0-	-0-	-280	-0-							Y	-0-		1	1				-0-
03		341	N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-							-0-
04		15	N	-0-	-0-	-15	-0-							Y	-0-							-0-
05		226	N	-0-	-0-	-0-	-0-				222	3	4	9	Y	4	3	1				1
06		246	N	-0-	-0-	-0-	-0-				243	3	3	9	Y	3	3	1				1
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		1	1				-0-
SBR		WELL #:		70	RRCID ->	159028	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10738	PERF.10500	-	10520							
02		372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	11	10	1	3						
								12	9													
03		372	N	281	-0-	-91	-0-	2	1	275	3	Y	4	6	1	1						
								4	9													
04		457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	15	12	1	4						
								17	9													
05		403	N	175	-0-	-228	-0-	15	1	151	3	Y	8	10	1	2						
								9	9													
06		426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	7	7	1	2						
								8	9													
07		511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	476	3	Y	7	6	1	3						
								8	9													
SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL.	DATE	04/08/1997	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.10690	-	10716							
02		180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	7	7	1	2						
								8	9													
03		372	N	122	-0-	-250	-0-	1	1	119	3	Y	2	4	1	-0-						
								2	9													
04		322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	17	13	1	4						
								19	9													
05		186	N	120	-0-	-66	-0-	10	1	97	3	Y	12	13	1	3						
								13	9													
06		141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-	1	1	2						
07		315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-	1	1	1						
SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10415	PERF.10224	-	10244							
02		364	N	322	-0-	-42	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1	1						
03		248	N	128	-0-	-120	-0-	127	3	1	9	Y	1	2	1	-0-						
04		505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3	2	1	1						
05		459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	Y	3	3	1	1						
06		336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1	1						
07		218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1	1						
SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL.	DATE	07/02/1996	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.10768	-	10794							
02		214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-			-0-						
03		279	N	226	-0-	-53	-0-	2	1	224	3	Y	-0-			-0-						
04		270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	Y	-0-			-0-						
05		248	N	128	-0-	-120	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			-0-						
06		210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	Y	-0-			-0-						
07		201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-			-0-						
SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL.	DATE	07/11/1996	TOTAL	DEPTH	10572	PERF.10334	-	10380							
02		345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	3	8	9	Y	7	7	1	2						
03		341	N	139	-0-	-202	-0-	133	3	6	9	Y	5	6	1	1						
04		330	N	48	-0-	-282	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1	1						
05		488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	3	8	9	Y	7	7	1	1						
06		309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1	1						
07		109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1	1						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		74	RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	33	3	3	9	Y	3	3 1		1
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	174	3	6	9	Y	5	5 1		1
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	5 1		2
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4	5 1		1
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-			1
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	1 1		-0-

SBR		WELL #:		72	RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004			
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
05	527 N	391	-0-	-136	-0-	390	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		69	RRCID -> 159578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445			
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7	7 1		2
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	317	3	9	9	Y	8	8 1		2
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4	4 1		2
05	589 N	322	-0-	-267	-0-	319	3	3	9	Y	3	4 1		1
06	330 N	221	-0-	-109	-0-	218	3	3	9	Y	3	3 1		1
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	Y	2	2 1		1

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

SBR		WELL #:		75	RRCID -> 159826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422			
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	5	1	103	3	Y	3	4 1		1
						3	9							
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	2	1	238	3	Y	3	3 1		1
						3	9							
04	330 N	157	-0-	-173	-0-	7	1	144	3	Y	5	4 1		2
						6	9							
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	8	8 1		2
						9	9							
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	4	5 1		1
						4	9							
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	6	5 1		2
						7	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																		
SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	168 N	167	-0-	-0-	-1	-0-		7 7	1 9	153	3	Y	6	6	1			2
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		3 6	1 9	370	3	Y	5	6	1			1
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		12 11	1 9	258	3	Y	10	8	1			3
05	186 N	149	-0-	-0-	-37	-0-		13 11	1 9	125	3	Y	10	11	1			2
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	1	484	3	Y	-0-	1	1			1
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	9	365	3	Y	1	1	1			1
SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414																		
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-		40 44	1 9	823	3	Y	40	32	1			11
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		3 8	1 9	366	3	Y	7	16	1			2
04	510 N	173	-0-	-0-	-337	-0-		7 9	1 9	157	3	Y	8	7	1			3
05	992 N	99	-0-	-0-	-893	-0-		8 9	1 9	82	3	Y	8	9	1			2
06	360 N	243	-0-	-0-	-117	-0-		13 9	1	230	3	Y	-0-	1	1			1
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	1	309	3	Y	-0-					1
SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400																		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485																		
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	434 N	40	-0-	-394	-0-	-0-		3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY SWR "C"		OPERATING COMPANY,		//CONT.// WELL #:	00256 500 102824 1	ASSOCIATED RRCID -> 160166		CAPACITY COMPL. DATE 09/11/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	308 X	294	-0-	-14	-0-			19 4	1 9	271	2	Y	4					18
03	372 X	353	-0-	-19	-0-			23 2	1 9	328	2	Y	2					20
04	660 X	293	-0-	-367	-0-			15 3	1 9	275	2	Y	3					23
05	682 X	399	-0-	-283	-0-			29 3	1 9	367	2	Y	3					26
06	660 X	501	-0-	-159	-0-			25 6	1 9	470	2	Y	5					31
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-			26 1		292	2	Y	-0-					31
SBR																		
				WELL #:	79	RRCID -> 160167	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988								
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-			1119	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	248 N	55	-0-	-193	-0-			55	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	1020 N	208	-0-	-812	-0-			208	3			Y	-0-					-0-
05	1240 N	207	-0-	-1033	-0-			207	3			Y	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-			196	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SBR																		
				WELL #:	65	RRCID -> 160174	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289										
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-			39 28	1 9	798	3	Y	25	20	1			7
03	310 N	267	-0-	-43	-0-			2 4	1 9	261	3	Y	4	10	1			1
04	540 N	216	-0-	-324	-0-			9 8	1 9	199	3	Y	7	6	1			2
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-							Y	1	2	1			1
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-			17 4	1 9	294	3	Y	4	4	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	1			-0-
SWR "H"																		
				WELL #:	1	RRCID -> 160191	COMPL. DATE 09/09/1996	TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832										
02	14B2 EXT	343	-0-	343	475			22	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	341	-0-	341	816			23	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY	150	-0-	150	966			8	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	1369 X	403	-0-	-966	-0-			29	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-			20 2	1 9	383	2	Y	2					2
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-			14	1	157	2	Y	-0-					2
SBR																		
				WELL #:	84	RRCID -> 160238	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792										
02	168 N	162	-0-	-6	-0-			7 8	1 9	147	3	Y	7	7	1			2
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-			2 7	1 9	322	3	Y	6	7	1			1
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-			9 11	1 9	179	3	Y	10	8	1			3
05	186 N	80	-0-	-106	-0-			7 8	1 9	65	3	Y	7	8	1			2
06	330 N	239	-0-	-91	-0-			13 3	1 9	223	3	Y	3	4	1			1
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-			16 6	1 9	281	3	Y	5	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR				//CONT.// 00256 500 102824	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
				//CONT.// 102824	WELL #: 80	RRCID -> 160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10436	- 10466				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	6 3	1 9	115 3	Y	3	3 1			1	
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	417 3	Y	5	5 1			1	
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	320 3	Y	12	10 1			3	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	117 3	Y	9	10 1			2	
06	420 N	321	-0-	-99	-0-	17 9	1 9	295 3	Y	8	8 1			2	
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	315 3	Y	8	7 1			3	
SBR				WELL #: 85	RRCID -> 160453	COMPL. DATE 09/29/1996				TOTAL DEPTH 10533	PERF.10354	- 10392			
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	254 3	Y	9	7 1			3	
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	2 2	1 9	238 3	Y	2	4 1			1	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	231 3	Y	7	6 1			2	
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	18 13	1 9	179 3	Y	12	12 1			2	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	235 3	Y	5	5 1			2	
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	298 3	Y	4	4 1			2	
SBR				WELL #: 88	RRCID -> 160454	COMPL. DATE 10/14/1996				TOTAL DEPTH 10886	PERF.10672	- 10702			
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	256 3	Y	9	9 1			3	
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	12 25	1 9	1801 3	Y	23	21 1			5	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 22	1 9	549 3	Y	20	18 1			7	
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	26 19	1 9	257 3	Y	17	20 1			4	
06	1770 N	742	-0-	-1028	-0-	40 25	1 9	677 3	Y	23	22 1			5	
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	38 22	1 9	665 3	Y	20	18 1			7	
SWR "B"				WELL #: 3	RRCID -> 160457	COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10498	- 10516		
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	43 36	1 9	637 2	Y	33	21 1			18	
03	775 N	616	-0-	-159	-0-	39 30	1 9	547 2	Y	27	27 1			18	
04	870 N	335	-0-	-535	-0-	16 19	1 9	300 2	Y	17	26 1			9	
05	806 N	225	-0-	-581	-0-	15 14	1 9	196 2	Y	13	10 1			12	
06	600 N	163	-0-	-437	-0-	8 3	1 9	152 2	Y	3	13 1			2	
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	382 2	Y	6	4 1			4	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	420 N	322	-0-	-98	-0-	20 1	3 9	299	2	Y	3			10
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	16 1	1 9	218	2	Y	1			11
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22 1	2 9	411	2	Y	2			13
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	23 1	2 9	298	2	Y	2			15
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24 1	6 9	447	2	Y	5			20
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27 1		299	2	Y	-0-			20
SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382														
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	6 1	4 9	116	3	Y	4	4 1		2
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 1	2 9	163	3	Y	2	3 1		1
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	7 1	4 9	138	3	Y	4	4 1		1
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	7 1	6 9	68	3	Y	5	5 1		1
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	3 9	151	3	Y	3	3 1		1
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	3 9	187	3	Y	3	3 1		1
SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218														
02	168 N	60	-0-	-108	-0-	3 1	3 9	54	3	Y	3	4 1		1
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	1 1	4 9	207	3	Y	4	4 1		1
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	15 9	248	3	Y	14	11 1		4
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	9 9	83	3	Y	8	10 1		2
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	4 9	237	3	Y	4	4 1		2
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19 1	6 9	340	3	Y	5	5 1		2
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587														
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	51 1	34 9	248	2	Y	31	23 1		17
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37 1	17 9	158	2	Y	15	20 1		12
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	28 1	17 9	181	2	Y	15	20 1		7
05	372 N	159	-0-	-213	-0-	24 1	18 9	117	2	Y	16	10 1		13
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	28 1	4 9	157	2	Y	4	14 1		3
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	34 1	4 9	59	2	Y	4	4 1		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824													
		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SBR		WELL #:		89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10736 - 10764					
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	6	1	128	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	2	1	266	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	6	1	57	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
06	270 N	154	-0-	-116	-0-	8	1	144	3	Y	2	2	1			1	
						2	9										
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	1			1	
						1	9										
SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10452 - 10520			
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	7	7	1			2	
						8	9										
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	6	7	1			1	
						7	9										
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	11	1	238	3	Y	10	8	1			3	
						11	9										
05	248 N	104	-0-	-144	-0-	9	1	87	3	Y	7	8	1			2	
						8	9										
06	420 N	266	-0-	-154	-0-	14	1	243	3	Y	8	8	1			2	
						9	9										
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	11	9	1			4	
						12	9										
HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
06	14B2 EXT	1845	-0-	1845	1845	1845	2			Y	-0-					4	
07	6573 X	4728	-0-	-1845	-0-	4728	2			Y	-0-					4	
SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10060 - 10104					
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	Y	8	7	1			3	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	539	3	6	9	Y	5	7	1			1	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7	6	1			2	
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	415	3	9	9	Y	8	8	1			2	
06	540 N	290	-0-	-250	-0-	288	3	2	9	Y	2	3	1			1	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WR "A"		//CONT.//		102824	WELL #:		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10840	PERF.10622 - 10646							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		280 N		177	-0-	-103		-0-		11 1	157 2	Y		8		6 1			5
03		217 N		61	-0-	-156		-0-		9 9	44 2	Y		12		6 1			11
04		228 N		228	-0-	-0-		-0-		13 9	203 2	Y		13		11 1			13
05		186 N		133	-0-	-53		-0-		11 1	100 2	Y		18					31
06		60 N		-0-	-0-	-60		-0-		14 9			Y	-0-		30 1			1
07		56 N		56	-0-	-0-		-0-		13 1	47 2	Y		2		2 1			1
										20 9									
										7 1									
										2 9									

SBR						WELL #:	92	RRCID -> 160863	COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098		PERF.10882 - 10902						
02		840 X		242	-0-	-598		-0-		11 1	230 3	Y		1					5
03		217 X		-0-	-0-	-217		-0-		1 9			Y	-0-					5
04		393 X		393	-0-	-0-		-0-		18 1	375 3	Y		-0-					5
05		279 X		187	-0-	-92		-0-		17 1	170 3	Y		-0-					5
06		447 X		447	-0-	-0-		-0-		47 1	400 3	Y		-0-					5
07		286 N		286	-0-	-0-		-0-		36 1	250 3	Y		-0-					5

SBR						WELL #:	95	RRCID -> 160865	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10697 - 10717						
02	14B	DENY		271	-0-	271		1995		13 1	258 3	Y		-0-					-0-
03	H15	VIOL		573	-0-	573		2568		4 1	569 3	Y		-0-					-0-
04	H15	VIOL		263	-0-	263		2831		12 1	251 3	Y		-0-					-0-
05	H15	VIOL		369	-0-	369		3200		34 1	335 3	Y		-0-					-0-
06	14B	DENY		628	-0-	628		3828		66 1	562 3	Y		-0-					-0-
07	14B	DENY		310	-0-	310		4138		39 1	271 3	Y		-0-					-0-

SBR						WELL #:	90	RRCID -> 160897	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10951		PERF.10702 - 10720						
02		756 N		110	-0-	-646		-0-		5 1	104 3	Y		1					21
03		341 N		277	-0-	-64		-0-		1 9			Y	-0-					21
04		150 N		-0-	-0-	-150		-0-		2 1	275 3	Y		-0-					21
05		124 N		73	-0-	-51		-0-					Y	-0-					21
06		390 X		390	-0-	-0-		-0-		7 1	66 3	Y		-0-					21
07		162 X		162	-0-	-0-		-0-		41 1	349 3	Y		-0-					21
										20 1	142 3	Y		-0-					21

SBR						WELL #:	101	RRCID -> 160898	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10710 - 10730						
02		672 N		129	-0-	-543		-0-		6 1	123 3	Y		-0-					18
03		310 N		-0-	-0-	-310		-0-					Y	-0-					18
04		330 N		223	-0-	-107		-0-		10 1	213 3	Y		-0-					18
05		155 N		73	-0-	-82		-0-		7 1	66 3	Y		-0-					18
06		270 N		270	-0-	-0-		-0-		28 1	242 3	Y		-0-					18
07		133 N		133	-0-	-0-		-0-		17 1	116 3	Y		-0-					18

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10674 - 10694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-		16 13	1 9	336	3	Y	12	10	1	3
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-		3 7	1 9	429	3	Y	6	8	1	1
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-		15 14	1 9	315	3	Y	13	10	1	4
05	403 N	244	-0-	-159	-0-		21 15	1 9	208	3	Y	14	15	1	3
06	420 N	394	-0-	-26	-0-		21 7	1 9	366	3	Y	6	7	1	2
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-		18 6	1 9	317	3	Y	5	5	1	2
SBR		WELL #: 91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10868 - 10892					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 5		RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9772 - 9808					
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	3			Y	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10964 - 10984					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
06	14B2 EXT	1263	-0-	1263	1263		1263	2			Y	-0-			2
07	2902 X	1639	-0-	-1263	-0-		1639	2			Y	-0-			2
WR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613					
02	784 N	213	-0-	-571	-0-		12 30	1 9	171	2	Y	27	21	1	20
03	186 N	149	-0-	-37	-0-		8 45	1 9	96	2	Y	41	22	1	39
04	420 N	178	-0-	-242	-0-		8 24	1 9	146	2	Y	22	26	1	35
05	248 N	53	-0-	-195	-0-		4 17	1 9	32	2	Y	15			50
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	1	49	1	2
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-		16 4	1 9	116	2	Y	4	5	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		98		RRCID -> 161142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10618 - 10642		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	580	-0-		580		580	580	3			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	331	-0-		331		911	331	3			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	361	-0-		361		1272	361	3			Y	-0-			-0-
05	1792 N	520	-0-		-1272		-0-	520	3			Y	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-		-0-		-0-	386	3	10	9	Y	9	8	1	1
07	120 N	120	-0-		-0-		-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1	1
SWR				WELL #:		1	RRCID -> 161145	COMPL. DATE 11/06/1996				TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622		
02	182 N	182	-0-		-0-		-0-	28	1	134	2	Y	18	11	1	10
								20	9							
03	155 N	129	-0-		-26		-0-	22	1	96	2	Y	10	12	1	8
								11	9							
04	120 N	114	-0-		-6		-0-	14	1	91	2	Y	8	12	1	4
								9	9							
05	217 N	116	-0-		-101		-0-	17	1	85	2	Y	13	7	1	10
								14	9							
06	128 N	128	-0-		-0-		-0-	19	1	106	2	Y	3	11	1	2
								3	9							
07	94 N	94	-0-		-0-		-0-	33	1	58	2	Y	3	3	1	2
								3	9							
SWR				WELL #:		3	RRCID -> 161147	COMPL. DATE 12/12/1996				TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834		
02	359 X	359	-0-		-0-		-0-	56	1	274	2	Y	26	16	1	14
								29	9							
03	341 X	285	-0-		-56		-0-	51	1	217	2	Y	15	18	1	11
								17	9							
04	244 X	244	-0-		-0-		-0-	31	1	201	2	Y	11	16	1	6
								12	9							
05	403 X	287	-0-		-116		-0-	45	1	219	2	Y	21	11	1	16
								23	9							
06	390 X	276	-0-		-114		-0-	40	1	224	2	Y	11	22	1	5
								12	9							
07	160 N	160	-0-		-0-		-0-	55	1	96	2	Y	8	7	1	6
								9	9							
SWR				WELL #:		5	RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996				TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980		
02	149 N	149	-0-		-0-		-0-	23	1	113	2	Y	12	9	1	7
								13	9							
03	177 N	177	-0-		-0-		-0-	32	1	136	2	Y	8	9	1	6
								9	9							
04	258 N	258	-0-		-0-		-0-	33	1	215	2	Y	9	11	1	4
								10	9							
05	193 N	193	-0-		-0-		-0-	30	1	145	2	Y	16	8	1	12
								18	9							
06	180 N	174	-0-		-6		-0-	18	1	103	2	Y	48	45	1	15
								53	9							
07	206 N	206	-0-		-0-		-0-	49	1	85	2	Y	65	42	1	38
								72	9							
WR "A"				WELL #:		5	RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996				TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596		
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
HUFF		WELL #:		3	RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2	EXT	1805	-0-	1805	1805	1802	2		3 9	Y	3			5
07	3514	X	1709	-0-	-1805	-0-	1709	2			Y	-0-			5
SBR					WELL #:	103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845
02	812	N	128	-0-	-684	-0-	6	1	122	3	Y	-0-			14
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-			14
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-			14
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-			14
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-			14
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	Y	-0-			14
SWR "H"					WELL #:	4	RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	2			12
							2	9							
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-			12
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	17	1	323	2	Y	1			13
							1	9							
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	27	1	345	2	Y	2			15
							2	9							
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	5			20
							6	9							
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	Y	-0-			20
WR "A"					WELL #:	11	RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563		
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	2	1	1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	11	6	1	5
							12	9							
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	24			29
							26	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1	1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	30	26	1	5
							33	9							
SBR					WELL #:	99	RRCID -> 161444		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924		PERF.10718 - 10742
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525					
		WELL #:		87															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-			10 14	1 9	214	3	Y	13	11	1			4
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-			3 10	1 9	464	3	Y	9	11	1			2
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-			8 9	1 9	165	3	Y	8	7	1			3
05		279 N	107	-0-	-172	-0-			9 10	1 9	88	3	Y	9	10	1			2
06		450 N	332	-0-	-118	-0-			10 18	9 1	308	3	Y	5	5	1			2
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-			6 23	9 1	405	3	Y	6	6	1			2
									7 7	9 9									

SBR				WELL #:		106	RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411		- 10452		
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-			7 8	1 9	135	3	Y	7	7	1			2
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-			2 7	1 9	352	3	Y	6	7	1			1
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-			10 15	1 9	221	3	Y	14	11	1			4
05		155 N	101	-0-	-54	-0-			8 9	1 9	84	3	Y	8	10	1			2
06		360 N	319	-0-	-41	-0-			17 6	1 9	296	3	Y	5	5	1			2
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-			16 4	1 9	275	3	Y	4	4	1			2

SBR				WELL #:		104	RRCID -> 161612		COMPL. DATE		01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901		- 10921		
02		728 N	57	-0-	-671	-0-			3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-			4	1	538	3	Y	-0-					-0-
04		300 N	52	-0-	-248	-0-			2	1	50	3	Y	-0-					-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-			13	1	127	3	Y	-0-					-0-
06		510 N	378	-0-	-132	-0-			40	1	338	3	Y	-0-					-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-			21	1	147	3	Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:		102	RRCID -> 161616		COMPL. DATE		01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712		- 10756		
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-							Y	-0-					2
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-			27	1	228	3	Y	-0-					2
07		T. A.	53	-0-	53	-0-		53	7	1	46	3	Y	-0-					2

SWR "H"				WELL #:		6	RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773		- 10793		
02		280 N	240	-0-	-40	-0-			15 1	1 9	224	2	Y	1					7
03		186 N	110	-0-	-76	-0-			7 1	1 9	102	2	Y	1					8
04		300 N	188	-0-	-112	-0-			9 1	1 9	178	2	Y	1					9
05		279 N	198	-0-	-81	-0-			14 1	1 9	183	2	Y	1					10
06		120 N	108	-0-	-12	-0-			5 1	1 9	102	2	Y	1					11
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-			5 1	1 9	56	2	Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WR "K"		//CONT.//		102824														
		WELL #:		1	RRCID ->	161664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10728	PERF.10486	-	10502				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1505	-0-	-1295		2099	96	1	1409	2	Y	-0-	6	1			6
03		2642 N	543	-0-	-2099		-0-	36	1	507	2	Y	-0-	3	1			3
04		1950 X	1200	-0-	-750		-0-	67	1	1133	2	Y	-0-	3	1			-0-
05		2015 X	1200	-0-	-815		-0-	87	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06		1650 X	1247	-0-	-403		-0-	36	1	1113	2	Y	89	2	1			87
								98	9									
07		830 X	830	-0-	-0-		-0-	66	1	739	2	Y	23	39	1			71
								25	9									

SWR				WELL #:		2	RRCID ->	161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.10738	-	10764		
02		403 X	68	-0-	-335		-0-	12	1	56	2	Y	-0-	1	1			-0-
03		226 X	226	-0-	-0-		-0-	43	1	183	2	Y	-0-					-0-
04		90 N	58	-0-	-32		-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
05		128 N	128	-0-	-0-		-0-	22	1	106	2	Y	-0-					-0-
06		210 N	81	-0-	-129		-0-	11	1	62	2	Y	7	5	1			2
								8	9									
07		68 N	68	-0-	-0-		-0-	21	1	37	2	Y	9	6	1			5
								10	9									

SBR				WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10916	PERF.10736	-	10792		
02		812 N	346	-0-	-466		-0-	16	1	329	3	Y	1					15
								1	9									
03		341 N	-0-	-0-	-341		-0-					Y	-0-					15
04		300 N	241	-0-	-59		-0-	11	1	230	3	Y	-0-					15
05		372 N	112	-0-	-260		-0-	10	1	102	3	Y	-0-					15
06		160 N	160	-0-	-0-		-0-	17	1	143	3	Y	-0-					15
07		332 N	332	-0-	-0-		-0-	41	1	291	3	Y	-0-					15

SBR				WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL	DEPTH	10275	PERF.10016	-	10048		
02	14B	DENY	637	-0-	637		1092	637	3			Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	585	-0-	585		1677	585	3			Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	444	-0-	444		2121	444	3			Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	390	-0-	390		2511	390	3			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	265	-0-	265		2776	258	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	14B	DENY	163	-0-	163		2939	161	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR				WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10444	-	10496		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.10416	-	10452		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
HUFF		WELL #:		5	RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11124 - 11144				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B	DENY	1250	-0-	1250	1250	1249	2	1	9	Y	-0-			2
07	14B	DENY	1663	-0-	1663	2913	1663	2			Y	-0-			2

SBR		WELL #:		114	RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10700 - 10756				
02	560	N	290	-0-	-270	-0-	13	1	276	3	Y	1			13
							1	9							
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			13
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-			13
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	20	1	194	3	Y	-0-			13
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	-0-			13
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	-0-			13

SWR "B"		WELL #:		6	RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598				
02	782	X	782	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	33	21	1	18
							36	9							
03	744	X	458	-0-	-286	-0-	29	1	406	2	Y	21	24	1	15
							23	9							
04	750	X	314	-0-	-436	-0-	15	1	280	2	Y	17	24	1	8
							19	9							
05	868	X	135	-0-	-733	-0-	9	1	119	2	Y	6	7	1	7
							7	9							
06	780	X	119	-0-	-661	-0-	6	1	107	2	Y	5	10	1	2
							6	9							
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	9	6	1	5
							10	9							

WR "K"		WELL #:		6	RRCID -> 162046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10496 - 10516		
02	420	N	210	-0-	-210	-0-	12	1	180	2	Y	16	20	1	26
							18	9							
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	29	20	1	35
							32	9							
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	17	1	285	2	Y	47	54	1	28
							52	9							
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	4	1	57	2	Y	81	32	1	77
							89	9							
06	330	N	65	-0-	-265	-0-	1	1	43	2	Y	19	39	1	57
							21	9							
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	4	22	1	39
							4	9							

SWR "B"		WELL #:		5	RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514 - 10540		
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	Y	19	14	1	11
							21	9							
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	46	1	643	2	Y	18	17	1	12
							20	9							
04	870	N	521	-0-	-349	-0-	25	1	481	2	Y	14	19	1	7
							15	9							
05	775	N	299	-0-	-476	-0-	21	1	265	2	Y	12	8	1	11
							13	9							
06	690	N	70	-0-	-620	-0-	3	1	59	2	Y	7	15	1	3
							8	9							
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	3	3	1	3
							3	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
WR "K"		WELL #:		5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	588 X	327	-0-	-261	-0-	20 1	297 2	Y	9	8 1	11
03	651 X	232	-0-	-419	-0-	10 9	206 2	Y	10	8 1	13
04	630 X	267	-0-	-363	-0-	15 1	223 2	Y	28	24 1	17
05	372 X	35	-0-	-337	-0-	11 9	19 2	Y	14	17 1	14
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	13 1		Y	-0-	7 1	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	31 9		Y	-0-	3 1	4
07						15 9					
SWR "B"		WELL #:		8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 10793	
										PERF.10498 - 10518	
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39 1	579 2	Y	41	31 1	23
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	45 9	804 2	Y	47	41 1	29
04	1050 N	632	-0-	-418	-0-	57 1	562 2	Y	36	48 1	17
05	744 N	412	-0-	-332	-0-	52 9	353 2	Y	28	20 1	25
06	870 N	367	-0-	-503	-0-	30 1	338 2	Y	10	29 1	6
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	40 9	274 2	Y	11	9 1	8
						28 1					
						31 9					
						18 1					
						11 9					
						25 1					
						12 9					
SBR		WELL #:		108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039	
										PERF.10806 - 10832	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		118		RRCID -> 162052		COMPL. DATE		N/A	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	Y	8	7 1	2
03	248 N	137	-0-	-111	-0-	9 9	133 3	Y	3	4 1	1
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1 1	326 3	Y	11	9 1	3
05	248 N	151	-0-	-97	-0-	3 9	128 3	Y	9	10 1	2
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	15 1	428 3	Y	7	7 1	2
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12 9	281 3	Y	4	4 1	2
						13 1					
						10 9					
						25 1					
						8 9					
						16 1					
						4 9					
SBR		WELL #:		110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE		N/A	
02	280 N	158	-0-	-122	-0-	7 1	151 3	Y	-0-		-0-
03	403 N	282	-0-	-121	-0-	2 1	280 3	Y	-0-		-0-
04	360 N	134	-0-	-226	-0-	6 1	128 3	Y	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20 1	196 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	13 1	215 3	Y	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	1 9	246 3	Y	Y	1	1 1			-0-	
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	-0-			2 1	1 9	245 3	Y	Y	-0-				-0-	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	1 9	262 3	Y	Y	1	1 1			-0-	
05	279 N	96	-0-	-183	-0-	-0-			9 1	1 9	86 3	Y	Y	1	1 1			-0-	
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	1 9	442 3	Y	Y	1	1 1			-0-	
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-			27 1	1 9	482 3	Y	Y	1	1 1			-0-	
SBR				WELL #: 115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824					
02	672 N	348	-0-	-324	-0-	-0-			16 1	1 9	332 3	Y	Y	-0-				-0-	
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	1 9	862 3	Y	Y	-0-				-0-	
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	1 9	634 3	Y	Y	-0-				-0-	
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-			31 1	1 9	312 3	Y	Y	-0-				-0-	
06	840 N	609	-0-	-231	-0-	-0-			64 1	1 9	545 3	Y	Y	-0-				-0-	
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-			59 1	1 9	415 3	Y	Y	-0-				-0-	
SWR				WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720					
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	-0-			18 1	1 9	86 2	Y	Y	13	8 1			7	
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-			20 1	1 9	84 2	Y	Y	8	9 1			6	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	1 9	87 2	Y	Y	8	10 1			4	
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-			12 1	1 9	58 2	Y	Y	8	5 1			7	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-			15 1	1 9	87 2	Y	Y	14	16 1			5	
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	1 9	39 2	Y	Y	22	14 1			13	
HUFF				WELL #: 7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				-0-	
07	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	-0-			1499	2		Y	Y	-0-				-0-	
SBR				WELL #: 120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR										//CONT.// 00256 500 102824										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MCMULLEN																													
										WELL #: 119										RRCID -> 162491										COMPL. DATE 03/11/1997										TOTAL DEPTH 11050										PERF.10864 - 10888																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																
HUFF										WELL #: 6R										RRCID -> 162498										COMPL. DATE 03/24/1997										TOTAL DEPTH 11415										PERF.11218 - 11240																			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1																																																
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1																																																
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1																																																
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1																																																
06	14B	DENY	1279	-0-	1279	1279	1279	2						Y	-0-						1																																																
07	14B	DENY	1978	-0-	1978	3257	1978	2						Y	-0-						1																																																
SWR "B"										WELL #: 11										RRCID -> 162599										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 10750										PERF.10504 - 10524									
02	756	N	418	-0-	-338	-0-	25	1	367	2	Y	24	16	1							13																																																
							26	9																																																													
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	20	1	286	2	Y	22	21	1							14																																																
							24	9																																																													
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	19	1	351	2	Y	23	27	1							10																																																
							25	9																																																													
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	16	1	207	2	Y	21	13	1							18																																																
							23	9																																																													
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	6	1	114	2	Y	12	24	1							6																																																
							13	9																																																													
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	33	20	1							19																																																
							36	9																																																													
SWR "D"										WELL #: 3										RRCID -> 162601										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 10875										PERF.10614 - 10640									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	51	1	247	2	Y	2	1	1							1																																																
							2	9																																																													
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	163	2	Y	2	2	1							1																																																
							2	9																																																													
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	19	1	124	2	Y	-0-	1	1							-0-																																																
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	41	1	201	2	Y	2	1	1							1																																																
							2	9																																																													
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	190	2	Y	9	7	1							3																																																
							10	9																																																													
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	37	1	64	2	Y	6	5	1							4																																																
							7	9																																																													
SBR										WELL #: 117										RRCID -> 162602										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 10850										PERF.10612 - 10634									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-									-0-																																																
03	372	N	138	-0-	-234	-0-	1	1	137	3	Y	-0-									-0-																																																
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-									-0-																																																
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	16	1	161	3	Y	-0-									-0-																																																
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-									-0-																																																
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	-0-									-0-																																																

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR				//CONT.// 102824 WELL #: 123		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
						RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	204	3	Y	3	3	1		1	
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	1	1 9	205	3	Y	1	2	1		-0-	
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	13	1 7 9	273	3	Y	6	4	1		2	
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	12	1 4 9	119	3	Y	4	5	1		1	
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1 9	376	3	Y	1	1	1		1	
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	2 9	38	3	Y	-0-	1	1		-0-	
WR "K"				WELL #:		8	RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482 - 10500			
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1 39 9	435	2	Y	35	24	1		39	
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	41	1 63 9	581	2	Y	57	32	1		64	
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1 83 9	495	2	Y	75	95	1		44	
05	558	N	209	-0-	-349	-0-	7	1 118 9	84	2	Y	107	48	1		103	
06	660	N	62	-0-	-598	-0-	8	2	54	9	Y	49	53	1		99	
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1 19 9	302	2	Y	17	41	1		75	
WR "K"				WELL #:		9	RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 10740		PERF.10518 - 10540			
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	15	1 12 9	222	2	Y	11	10	1		15	
03	713	N	298	-0-	-415	-0-	19	1 18 9	261	2	Y	16	11	1		20	
04	480	N	327	-0-	-153	-0-	16	1 34 9	277	2	Y	31	32	1		19	
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1 74 9	161	2	Y	67	22	1		64	
06	300	N	58	-0-	-242	-0-	1	1 22 9	35	2	Y	20	33	1		51	
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	126	2	Y	3	19	1		35	
SWR "B"				WELL #:		14	RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10680		PERF.10438 - 10488			
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1 20 9	603	2	Y	18	12	1		10	
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1 19 9	583	2	Y	17	16	1		11	
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1 6 9	180	2	Y	5	12	1		4	
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	3	1 2 9	34	2	Y	2	3	1		3	
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	238	2	Y	6	7	1		2	
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1 10 9	221	2	Y	9	6	1		5	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
WHITEHURST		WELL #:		3	RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL	DEPTH	10194	PERF.10006 - 10032
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE					PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		168 N	125 -0-	-43	-0-	106 3	19 9	Y	17	29	1	22
03		186 N	96 -0-	-90	-0-	81 3	15 9	Y	14	35	1	1
04		180 N	144 -0-	-36	-0-	130 3	14 9	Y	13			14
05		746 N	746 -0-	-0-	-0-	735 3	11 9	Y	10	21	1	3
06		90 N	64 -0-	-26	-0-	62 3	2 9	Y	2			5
07		220 N	220 -0-	-0-	-0-	205 3	15 9	Y	14	11	1	8

SBR		WELL #:		124	RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10455 PERF.10206 - 10252
02		264 N	264 -0-	-0-	-0-	12 1	252 3	Y	-0-			-0-
03		514 N	514 -0-	-0-	-0-	4 1	510 3	Y	-0-			-0-
04		360 N	214 -0-	-146	-0-	10 1	204 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	160 -0-	-119	-0-	15 1	145 3	Y	-0-			-0-
06		510 N	399 -0-	-111	-0-	21 1	366 3	Y	11	10	1	1
						12 9						
07		567 N	567 -0-	-0-	-0-	29 1	520 3	Y	16	11	1	6
						18 9						

SBR		WELL #:		122	RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL	DEPTH	10380 PERF.10099 - 10144
02		T. A.	352 -0-	352	474	16 1	325 3	Y	10	7	1	3
						11 9						
03		T. A.	390 -0-	390	864	3 1	384 3	Y	3	5	1	1
						3 9						
04		T. A.	107 -0-	107	971	5 1	98 3	Y	4	4	1	1
						4 9						
05		1003 X	32 -0-	-971	-0-	3 1	27 3	Y	2	2	1	1
						2 9						
06		390 N	90 -0-	-300	-0-	5 1	82 3	Y	3	3	1	1
						3 9						
07		124 N	-0- -0-	-124	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #:		128	RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10395 PERF.10175 - 10216
02		280 N	135 -0-	-145	-0-	132 3	3 9	Y	3	3	1	1
03		279 N	166 -0-	-113	-0-	163 3	3 9	Y	3	3	1	1
04		180 N	46 -0-	-134	-0-	46 3		Y	-0-	1	1	-0-
05		155 N	39 -0-	-116	-0-	38 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
06		150 N	42 -0-	-108	-0-	41 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
07		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		132	RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL	DEPTH	10614 PERF.10358 - 10382
02		427 N	427 -0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-			-0-
03		442 N	442 -0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-			-0-
04		610 N	610 -0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
05		738 N	738 -0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-			-0-
06		420 N	357 -0-	-63	-0-	357 3		Y	-0-			-0-
07		44 N	44 -0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824											
		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10570 - 10594	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		280 N	56	-0-	-224	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			5
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1			6
							1	9							
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			6
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			6
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			6
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			6

SBR		WELL #:		138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440	
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-			-0-
03		372 N	371	-0-	-1	-0-	3	1	368	3	Y	-0-			-0-
04		360 N	293	-0-	-67	-0-	13	1	280	3	Y	-0-			-0-
05		279 N	130	-0-	-149	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478	
02		252 N	87	-0-	-165	-0-	87	3			Y	-0-	1	1	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WR "A"		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE		02/05/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624	
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	25	17	1	16
							28	9							
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	35	19	1	32
							39	9							
04		180 N	41	-0-	-139	-0-	2	1	35	2	Y	4	14	1	22
							4	9							
05		279 N	108	-0-	-171	-0-	10	1	75	2	Y	21			43
							23	9							
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	41	1	2
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	7	7	1	2
							8	9							

SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386	
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	286	3	7	9	Y	6	6	1	2
03		341 N	191	-0-	-150	-0-	187	3	4	9	Y	4	5	1	1
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	Y	6	5	1	2
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4	5	1	1
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1	1
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1	1

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR				//CONT.// 102824		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
				WELL #: 137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-			10 7	1 9	213	3	Y	6	6	1			2
03	372	N	314	-0-	-58	-0-			2 4	1 9	308	3	Y	4	5	1			1
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-			15 12	1 9	318	3	Y	11	9	1			3
05	248	N	163	-0-	-85	-0-			14 11	1 9	138	3	Y	10	11	1			2
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-			29 9	1 9	504	3	Y	8	8	1			2
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-			17 4	1 9	305	3	Y	4	4	1			2
SBR				WELL #: 140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354							
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-							Y	-0-					-0-
03	310	N	30	-0-	-280	-0-			30	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-			189	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-			133	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-			286	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350							
02	308	N	175	-0-	-133	-0-			175	3			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-			356	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-			127	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-			104	3			Y	-0-					-0-
06	330	X	113	-0-	-217	-0-			113	3			Y	-0-					-0-
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-			114	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260							
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-							Y	-0-					-0-
03	279	N	84	-0-	-195	-0-			84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-			11	3			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-			59	3			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-			92	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-			95	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122							
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-			464	3	18	9	Y	16	13	1			5
03	248	N	13	-0-	-235	-0-			13	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-			333	3	8	9	Y	7	5	1			2
05	527	N	201	-0-	-326	-0-			197	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-			317	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-			170	3	2	9	Y	2	2	1			1
SBR				WELL #: 136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10264 - 10298							
02	168	N	80	-0-	-88	-0-			78	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-			293	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	90	N	85	-0-	-5	-0-			83	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	93	N	61	-0-	-32	-0-			61	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	176	-0-	-124	-0-			174	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-			45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1280	3	30	9	Y	27	22	1			8
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	3	13	9	Y	12	17	1			3
04		1020 N	960	-0-	-60	-0-	948	3	12	9	Y	11	10	1			4
05		1457 N	553	-0-	-904	-0-	546	3	7	9	Y	6	8	1			2
06		1320 N	254	-0-	-1066	-0-	252	3	2	9	Y	2	3	1			1
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1			1
SBR		WELL #: 153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226					
02		364 N	330	-0-	-34	-0-	312	3	18	9	Y	16	15	1			5
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	404	3	10	9	Y	9	12	1			2
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	668	3	15	9	Y	14	12	1			4
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	361	3	13	9	Y	12	13	1			3
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	7	1			2
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			1
SBR		WELL #: 139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10780 - 10806					
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	6	5	1			2
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	7	9	1	1	Y	3	4	1			1
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	Y	3	4	1			1
05		217 N	110	-0-	-107	-0-	3	9	11	1	Y	9	7	1			3
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	9	10	9	Y	6	7	1			2
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	6	7	1			2
SBR		WELL #: 152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382					
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	6	5	1			2
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	7	9	2	1	Y	1	3	1			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	1	3	1			-0-
05		279 N	152	-0-	-127	-0-	1	9	13	1	Y	5	4	1			1
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	6	9	13	1	Y	5	5	1			1
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	5	5	1			1
SBR		WELL #: 152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382					
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	5	5	1			1
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	6	9	18	1	Y	5	5	1			1
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	6	5	1			2
05		279 N	152	-0-	-127	-0-	7	9	2	1	Y	1	3	1			-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	Y	5	4	1			1
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	6	9	13	1	Y	5	5	1			1
SBR		WELL #: 152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382					
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	6	5	1			2
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	7	9	2	1	Y	1	3	1			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	Y	5	4	1			1
05		279 N	152	-0-	-127	-0-	6	9	13	1	Y	5	5	1			1
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	5	5	1			1
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	6	5	1			2
SBR		WELL #: 152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382					
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	6	5	1			2
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	7	9	2	1	Y	1	3	1			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	Y	5	4	1			1
05		279 N	152	-0-	-127	-0-	6	9	13	1	Y	5	5	1			1
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	5	5	1			1
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	6	5	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10354 - 10386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-			5 3	1 9	111	3	Y	3	4 1		1	
03	186 N	98	-0-	-88	-0-			1 1	1 9	96	3	Y	1	2 1		-0-	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-			8 1	8 9	170	3	Y	7	5 1		2	
05	124 N	95	-0-	-29	-0-			8 7	1 9	80	3	Y	6	7 1		1	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-			13 4	1 9	218	3	Y	4	4 1		1	
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-			19 6	1 9	335	3	Y	5	4 1		2	
SBR		WELL #:		146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10736 - 10762			
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-			20 8	1 9	405	3	Y	7	6 1		2	
03	341 N	273	-0-	-68	-0-			2 1	2 1	270	3	Y	1	3 1		-0-	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-			19 1	9 9	408	3	Y	8	6 1		2	
05	465 N	250	-0-	-215	-0-			22 9	1 9	219	3	Y	8	8 1		2	
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-			28 17	1 9	484	3	Y	15	14 1		3	
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-			26 15	1 9	460	3	Y	14	12 1		5	
SBR		WELL #:		125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498			
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-			10 8	1 9	214	3	Y	7	7 1		3	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-			3 4	1 9	410	3	Y	4	6 1		1	
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-			20 14	1 9	411	3	Y	13	10 1		4	
05	248 N	219	-0-	-29	-0-			19 15	1 9	185	3	Y	14	15 1		3	
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-			27 8	1 9	454	3	Y	7	8 1		2	
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-			30 9	1 9	523	3	Y	8	7 1		3	
SBR		WELL #:		134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266			
02	196 N	182	-0-	-14	-0-			175	3	7 9	Y	6	6 1			2	
03	279 N	164	-0-	-115	-0-			157	3	7 9	Y	6	7 1			1	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-			259	3	8 9	Y	7	6 1			2	
05	217 N	120	-0-	-97	-0-			117	3	3 9	Y	3	4 1			1	
06	150 N	113	-0-	-37	-0-			111	3	2 9	Y	2	2 1			1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY		OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562 - 10592						
SWR "D"				WELL #:		4														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		202	N	202	-0-	-0-	-0-			32 1			155 2	Y	14		10 1			8
03		248	N	148	-0-	-100	-0-			15 9			113 2	Y	8		10 1			6
04		199	N	199	-0-	-0-	-0-			26 1			164 2	Y	9		11 1			4
05		231	N	231	-0-	-0-	-0-			9 9			176 2	Y	10		8 1			13
06		299	N	299	-0-	-0-	-0-			25 1			242 2	Y	19 9		21 1			5
07		134	N	134	-0-	-0-	-0-			43 1			76 2	Y	14 9		10 1			9
										15 9										
SBR						WELL #:	154	RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456				
02		263	N	263	-0-	-0-	-0-			12 1			241 3	Y	9		8 1			3
03		341	N	151	-0-	-190	-0-			10 9			149 3	Y	1		4 1			-0-
04		299	N	299	-0-	-0-	-0-			1 1			274 3	Y	1		8 1			3
05		279	N	167	-0-	-112	-0-			13 1			142 3	Y	11		11 1			2
06		312	N	312	-0-	-0-	-0-			12 9			289 3	Y	10		5 1			2
07		557	N	557	-0-	-0-	-0-			14 1			519 3	Y	11 9		7 1			3
										17 1					6 9					
										29 1					9 9					
SBR						WELL #:	147	RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736						
02	DLQ	G-10		98	-0-	98	158			4 1			92 3	Y	2		2 1			1
03	DLQ	G-10		101	-0-	101	259			2 9			100 3	Y	-0-		1 1			-0-
04		568	N	309	-0-	-259	-0-			1 1			289 3	Y	5		4 1			1
05		158	N	158	-0-	-0-	-0-			14 1			138 3	Y	6 9		5 1			1
06		131	N	131	-0-	-0-	-0-			14 1			123 3	Y	5		5 1			1
07		439	N	439	-0-	-0-	-0-			7 1			413 3	Y	1 9		1 1			1
										23 1					3 9		3 1			1
SBR						WELL #:	158	RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980						
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1205							Y	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1205							Y	-0-					-0-
04	14B	DENY		66	-0-	66	1271	66	3					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL		50	-0-	50	1321	50	3					Y	-0-					-0-
06		400	N	164	-0-	-236	1085			163 3			1 9	Y	1		1 1			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1085							Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	126	RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130						
02		6395	X	1068	-0-	-5327	-0-			1045 3			23 9	Y	21		17 1			6
03		588	X	588	-0-	-0-	-0-			582 3			6 9	Y	5		10 1			1
04		960	N	425	-0-	-535	-0-			417 3			8 9	Y	7		6 1			2
05		1178	N	266	-0-	-912	-0-			260 3			6 9	Y	5		6 1			1
06		570	N	-0-	-0-	-570	-0-							Y	1		1 1			1
07		116	N	116	-0-	-0-	-0-			116 3				Y	-0-		1 1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 142		RRCID -> 163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.10442 - 10466		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	266	3	6	9	Y	5	6	1		2
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	Y	9	9	1		2
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	6	1		2
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	7	1		1
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	Y	5	5	1		1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1		1

SBR				WELL #: 127	RRCID -> 163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10074 - 10084				
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	616	3	10	9	Y	9	7	1		3
03	310 N	213	-0-	-97	-0-	212	3	1	9	Y	1	4	1		-0-
04	570 N	243	-0-	-327	-0-	241	3	2	9	Y	2	1	1		1
05	682 N	331	-0-	-351	-0-	328	3	3	9	Y	3	3	1		1
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR				WELL #: 157	RRCID -> 163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL	DEPTH	10060	PERF. 9914 - 9938				
02	308 N	23	-0-	-285	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-				-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR				WELL #: 160	RRCID -> 163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL	DEPTH	10567	PERF.10317 - 10346				
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	228	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	510 N	291	-0-	-219	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3			Y	-0-				-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				-0-

SBR				WELL #: 159	RRCID -> 163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9782 - 9818				
02	364 N	219	-0-	-145	-0-	209	3	10	9	Y	9	9	1		3
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	12	1		2
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	776	3	14	9	Y	13	11	1		4
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	Y	8	10	1		2
06	780 N	444	-0-	-336	-0-	437	3	7	9	Y	6	6	1		2
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1	2	1		1

SBR				WELL #: 155	RRCID -> 163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10903	PERF.10662 - 10682				
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	6	1	116	3	Y	4	4	1		1
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	4	9								
						2	1	310	3	Y	4	4	1		1
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	9								
						6	1	127	3	Y	4	4	1		1
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	4	9								
						9	1	93	3	Y	7	7	1		1
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	8	9								
						11	1	192	3	Y	3	3	1		1
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	9								
						6	1	114	3	Y	2	2	1		1
						2	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL		DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SBR															
		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322	
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	318	3	9	9	Y	8	8 1	3	
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	155	3	3	9	Y	3	5 1	1	
04	690	N	262	-0-	-428	-0-	259	3	3	9	Y	3	3 1	1	
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	309	3	7	9	Y	6	6 1	1	
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	3 1	1	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-	
SWR "J"															
		WELL #:		2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL		DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9	
SBR															
		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL		DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896			
02	728	N	48	-0-	-680	-0-	2	1	46	3	Y	-0-		5	
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		5	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-		5	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	
07	T. A.		79	-0-	79	-0-	10	1	69	3	Y	-0-		5	
SBR															
		WELL #:		173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL		DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050			
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1219	3	21	9	Y	19	15 1	5	
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	Y	3	7 1	1	
04	870	N	67	-0-	-803	-0-	66	3	1	9	Y	1	1 1	1	
05	1364	N	126	-0-	-1238	-0-	125	3	1	9	Y	1	2 1	-0-	
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	132	3	1	9	Y	1	1 1	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
SBR															
		WELL #:		170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL		DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006			
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	1 1	-0-	
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-	
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	3	4	9	Y	4	3 1	1	
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	3	7	9	Y	6	6 1	1	
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5	5 1	1	
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	1 1	1	
ZR UNIT "A"															
		WELL #:		1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL		DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337			
02	280	X	186	-0-	-94	-0-	180	3	6	9	Y	5	7 1	3	
03	310	X	63	-0-	-247	-0-	62	3	1	9	Y	1	3 1	1	
04	270	X	148	-0-	-122	-0-	146	3	2	9	Y	2		3	
05	248	X	197	-0-	-51	-0-	189	3	8	9	Y	7	5 1	5	
06	T. A.		212	-0-	212	-0-	208	3	4	9	Y	4	6 1	3	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	212				Y	-0-		3	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	2			7
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	1			8
04	270 N	183	-0-	-87	-0-	9	1	173	2	Y	1			9
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	16	1	210	2	Y	2			11
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			11
07	DLQ G-10	92	-0-	92	92	8	1	84	2	Y	-0-			11
SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750														
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	4			8
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	4	9	241	2	Y	1			9
04	390 N	169	-0-	-221	-0-	17	1	160	2	Y	1			10
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	1	9	227	2	Y	3			13
06	240 N	32	-0-	-208	-0-	18	1	29	2	Y	1			14
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	9	152	2	Y	-0-			14
SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730														
02	280 N	65	-0-	-215	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1	1
06	450 N	121	-0-	-329	-0-	119	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-	1	1	-0-
SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264														
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
06	570 N	218	-0-	-352	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824														
		WELL #:		180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	784 N	272	-0-		-512		-0-		13 1	258 3	Y		1					19
03	427 N	427	-0-		-0-		-0-		1 9									19
04	420 N	301	-0-		-119		-0-		3 1	424 3	Y		-0-					19
05	310 N	97	-0-		-213		-0-		14 1	287 3	Y		-0-					19
06	917 N	917	-0-		-0-		-0-		9 1	88 3	Y		-0-					19
07	234 N	234	-0-		-0-		-0-		96 1	821 3	Y		-0-					19
									29 1	205 3	Y		-0-					19
SBR				WELL #:		182	RRCID -> 164522	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10750 - 10775				
02	615 N	615	-0-		-0-		-0-		28 1	567 3	Y		18	15 1				5
03	311 N	311	-0-		-0-		-0-		20 9									
04	480 N	272	-0-		-208		-0-		2 1	305 3	Y		4	8 1				1
05	682 N	136	-0-		-546		-0-		4 9									
06	447 N	447	-0-		-0-		-0-		12 1	251 3	Y		8	7 1				2
07	542 N	542	-0-		-0-		-0-		9 9									
									12 1	114 3	Y		9	9 1				2
									10 9									
									24 1	412 3	Y		10	10 1				2
									11 9									
									28 1	502 3	Y		11	9 1				4
									12 9									
SBR				WELL #:		178	RRCID -> 164523	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10830 - 10850				
02	756 N	190	-0-		-566		-0-		9 1	181 3	Y		-0-					1
03	340 N	340	-0-		-0-		-0-		2 1	338 3	Y		-0-					1
04	345 N	345	-0-		-0-		-0-		16 1	329 3	Y		-0-					1
05	217 N	186	-0-		-31		-0-		17 1	169 3	Y		-0-					1
06	542 N	542	-0-		-0-		-0-		57 1	485 3	Y		-0-					1
07	221 N	221	-0-		-0-		-0-		28 1	193 3	Y		-0-					1
HUFF				WELL #:		10	RRCID -> 164614	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					2
06	14B2 EXT	555	-0-		555		555	555	2		Y		-0-					2
07	555 X	-0-	-0-		-555		-0-				Y		-0-					2
SBR				WELL #:		166	RRCID -> 164747	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010				
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-		195				Y		-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		195				Y		-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		195				Y		-0-					-0-
05	H15 VIOL	83	-0-		83		278	83	3		Y		-0-					-0-
06	14B DENY	36	-0-		36		314	36	3		Y		-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-		314				Y		-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471 - 10506				
		WELL #:		167												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-			13 10	1 9	267	3	Y	9	8 1		3
03	310 N	169	-0-	-141	-0-			1 3	1 9	165	3	Y	3	5 1		1
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-			10 8	1 9	203	3	Y	7	6 1		2
05	310 N	257	-0-	-53	-0-			22 18	1 9	217	3	Y	16	15 1		3
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-			11 7	1 9	183	3	Y	6	7 1		2
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-			25 14	1 9	450	3	Y	13	11 1		4
SWR "H"				WELL #:		5	RRCID -> 164930	COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
SWR "G"				WELL #:		1	RRCID -> 164931	COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884				
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-			14 1	1 9	205	2	Y	1			4
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-			17 1	1 1	241	2	Y	-0-			4
04	270 X	162	-0-	-108	-0-			8 1	1 9	153	2	Y	1			5
05	279 X	115	-0-	-164	-0-			8 1	1 1	107	2	Y	-0-			5
06	270 X	226	-0-	-44	-0-			11 3	1 9	212	2	Y	3			8
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-			14	1	158	2	Y	-0-			8
SBR				WELL #:		168	RRCID -> 164933	COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509 - 10529				
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-			14 10	1 9	281	3	Y	9	8 1		3
03	155 N	151	-0-	-4	-0-			1 3	1 9	147	3	Y	3	5 1		1
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-			13 10	1 9	280	3	Y	9	7 1		3
05	341 N	168	-0-	-173	-0-			14 10	1 9	144	3	Y	9	10 1		2
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-			13 4	1 9	226	3	Y	4	4 1		2
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-			22 6	1 9	394	3	Y	5	5 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824		WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1200 X	349	-0-	-851	-0-	22	1 2 9	325	2	Y	2			7	
03	343 X	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-			7	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			7	
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	397	2	Y	1			8	
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1 6 9	480	2	Y	5			13	
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-			13	

SBR		WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746 - 10766					
02	700 N	245	-0-	-455	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-			-0-	
05	279 N	97	-0-	-182	-0-	9	1	88	3	Y	-0-			-0-	
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	71	1	610	3	Y	-0-			-0-	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	-0-			-0-	

SWR "H"		WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SWR "H"		WELL #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882					
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	16	1 2 9	230	2	Y	2			4	
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	445	2	Y	1			5	
04	450 N	211	-0-	-239	-0-	11	1 1 9	199	2	Y	1			6	
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	356	2	Y	2			8	
06	450 N	185	-0-	-265	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			8	
07	DLQ G-10	59	-0-	59	59	5	1	54	2	Y	-0-			8	

HUFF		WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890 - 10910					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	1188	-0-	1188	1188	1188	2			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	1611	-0-	1611	2799	1611	2			Y	-0-			-0-	

ZR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11094 - 11154					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			1	
04	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-			1	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR		//CONT.//		102824		WELL #: 7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	9 1	45 2	Y		8	7 1			5	
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	27 1	114 2	Y		10	9 1			6	
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	11 9	50 2	Y		5	8 1			3	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y		18	8 1			13	
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	6 9	24 2	Y		1	12 1			2	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	25 1	36 2	Y		4	3 1			3	
						20 9									
						4 1									
						1 9									
						21 1									
						4 9									
SWR "H"															
					WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 11040	PERF.10845	- 10871	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14 1	201 2	Y		-0-				-0-	
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30 1	425 2	Y		-0-				-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20 1	376 2	Y		-0-				-0-	
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34 1	428 2	Y		-0-				-0-	
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	34 1	640 2	Y		-0-				-0-	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	26 1	285 2	Y		-0-				-0-	
ZR UNIT "B"															
					WELL #: 3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10635	PERF.10360	- 10420		
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			Y	-0-				-0-	
03	341 N	126	-0-	-215	-0-	126 3			Y	-0-				-0-	
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			Y	-0-				-0-	
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3			Y	-0-				-0-	
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
ZR "A"															
					WELL #: 4		RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490	PERF.11116	- 11136		
02	14B2 EXT	72	-0-	72	198	5 1	67 2	Y		-0-				8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	198				Y	-0-				8	
04	439 X	241	-0-	-198	-0-	12 1	229 2	Y		-0-				8	
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y		-0-				8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				8	
ZR "A"															
					WELL #: 8		RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610	PERF.11210	- 11247		
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-				10	
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-				10	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	Y		-0-				10	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y		-0-				10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	35 1	244 2	Y		-0-				10	
ZR UNIT "A"															
					WELL #: 4		RRCID -> 166046		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10660	PERF.10378	- 10398	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	177 3	23 9	Y		21	25 1			15	
03	279 N	103	-0-	-176	-0-	90 3	13 9	Y		12	23 1			4	
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	114 3	9 9	Y		8				12	
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	184 3	44 9	Y		40	21 1			31	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	78 3	30 9	Y		27	37 1			21	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																			
ZR UNIT "C"										WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-	
ZR "A"										WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140									
02	756	N	129	-0-	-627	-0-	8	1	121	2	Y	-0-						5	
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-						5	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5	
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	2	Y	-0-						5	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5	
ZR "A"										WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
ZR "A"										WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242									
02	14B	DENY	130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-						23	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-						23	
04	14B	DENY	289	-0-	289	419	15	1	274	2	Y	-0-						23	
05	534	N	115	-0-	-419	-0-	8	1	107	2	Y	-0-						23	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						23	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						23	
SBR										WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326									
02	336	N	151	-0-	-185	-0-	144	3	7	9	Y	6	6	1				2	
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1				-0-	
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1				-0-	
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	Y	5	4	1				1	
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1				1	
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-	1	1				-0-	
ZR "A"										WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-						3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-						3	
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						3	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "N"		//CONT.//		102824		WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10756 - 10786		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	Y	1							2
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	-0-							2
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	Y	-0-							2
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	13 1	166 2	Y	1							3
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-							3
07	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	9 1	100 2	Y	-0-							3
ZR UNIT "A"				WELL #: 9	RRCID -> 166750	COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11148 - 11168						
02	14B2 EXT	1242	-0-	1242	1242	79 1	1163 2	Y	-0-							7
03	14B2 EXT	258	-0-	258	1500	17 1	241 2	Y	-0-							7
04	14B2 EXT	375	-0-	375	1875	19 1	356 2	Y	-0-							7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1875			Y	-0-							7
06	1875 X	-0-	-0-	-1875	-0-			Y	-0-							7
07	114 X	114	-0-	-0-	-0-	14 1	100 2	Y	-0-							7
SBR				WELL #: 171	RRCID -> 166835	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10384 - 10420				
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	4 1	81 3	Y	1			1 1				1
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3		Y	-0-			1 1				-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13 1	282 3	Y	5			4 1				1
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	6 1	63 3	Y	3			3 1				1
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	189 3	Y	3			3 1				1
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21 1	364 3	Y	5			4 1				2
SWR "H"				WELL #: 8	RRCID -> 167083	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10898 - 10928				
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	189 2	Y	2							7
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	235 2	Y	1							8
04	420 N	211	-0-	-209	-0-	11 1	199 2	Y	1							9
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23 1	299 2	Y	2							11
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	378 2	Y	5							16
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6 9	216 2	Y	-0-							16
BRACKEN "A"				WELL #: 2025	RRCID -> 167194	COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9856 - 9876						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "A"		//CONT.//		102824	WELL #: 2026		RRCID -> 167330	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9880	-	9910	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	185	3	4	9	Y	4	5 1		2
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	264	3	4	9	Y	4	5 1		1
04	690 N	97	-0-	-593	-0-	95	3	2	9	Y	2	2 1		1
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5	5 1		1
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2	2 1		1
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1 1		1
BRACKEN "A"				WELL #: 2039	RRCID -> 167507	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL	DEPTH 10293	PERF. 9804	-	9836			
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	258	3	14	9	Y	13	12 1		4
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	498	3	10	9	Y	9	11 1		2
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	Y	8	7 1		3
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	269	3	6	9	Y	5	7 1		1
06	480 N	334	-0-	-146	-0-	325	3	9	9	Y	8	7 1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
BRACKEN "A"				WELL #: 2027	RRCID -> 167576	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9976	-	10016			
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	395	3	19	9	Y	17	15 1		5
03	372 N	187	-0-	-185	-0-	181	3	6	9	Y	5	9 1		1
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12	9	Y	11	9 1		3
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	614	3	12	9	Y	11	12 1		2
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3	3 1		2
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	1 1		1
BRACKEN "A"				WELL #: 2040	RRCID -> 167606	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 9954	-	9986			
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	469	3	11	9	Y	10	9 1		3
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	271	3	4	9	Y	4	6 1		1
04	600 N	508	-0-	-92	-0-	501	3	7	9	Y	6	5 1		2
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	440	3	7	9	Y	6	7 1		1
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	4	4 1		1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1 1		1
BRACKEN "A"				WELL #: 2023	RRCID -> 167639	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9804	-	9844			
02	336 N	171	-0-	-165	-0-	165	3	6	9	Y	5	5 1		2
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	Y	8	8 1		2
04	540 N	83	-0-	-457	-0-	81	3	2	9	Y	2	3 1		1
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	6 1		1
06	600 N	211	-0-	-389	-0-	209	3	2	9	Y	2	2 1		1
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1	1 1		1
BRACKEN "B"				WELL #: 2056	RRCID -> 167761	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL	DEPTH 10365	PERF.10050	-	10080			
02	308 N	191	-0-	-117	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
05	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
06	330 N	49	-0-	-281	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #: 2024	RRCID -> 168157	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL	DEPTH 10110	PERF. 9812	-	9852			
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	287	3	8	9	Y	7	7 1		2
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	6 1		1
04	450 N	191	-0-	-259	-0-	188	3	3	9	Y	3	3 1		1
05	341 N	222	-0-	-119	-0-	219	3	3	9	Y	3	3 1		1
06	360 N	164	-0-	-196	-0-	162	3	2	9	Y	2	2 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "E"										//CONT.// 00256 500 102824		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
										WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	224 N	31	-0-	-193	-0-			30 3	1 9	Y	1	2 1				1				
03	341 N	87	-0-	-254	-0-			84 3	3 9	Y	3	3 1				1				
04	120 N	14	-0-	-106	-0-			14 3		Y	-0-	1 1				-0-				
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-			115 3	2 9	Y	2	2 1				-0-				
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-			118 3	1 9	Y	1	1 1				-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

BRACKEN "A"										WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045		
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					10				
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10				
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					10				
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-					10				
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10				
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					10				

BRACKEN "A"										WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034		
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	206	3	7 9	Y	6	6 1					2				
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	3	9 9	Y	8	8 1					2				
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	552	3	8 9	Y	7	7 1					2				
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	584	3	10 9	Y	9	9 1					2				
06	630 N	536	-0-	-94	-0-	533	3	3 9	Y	3	4 1					1				
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2 9	Y	2	2 1					1				

MCCLAUGHERTY, I. O.										WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787		
02	14B DENY	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-				
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-				
04	H15 VIOL	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-				
05	251 N	249	-0-	-2	-0-	249	3			Y	-0-					-0-				
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

ZR "A"										WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF.11247 - 11252		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

BRACKEN "A"										WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806		
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10 9	Y	9	8 1					3				
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6 9	Y	5	7 1					1				
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10 9	Y	9	7 1					3				
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	587	3	7 9	Y	6	7 1					2				
06	630 N	310	-0-	-320	-0-	308	3	2 9	Y	2	3 1					1				
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1 9	Y	1	1 1					1				

SWR "M"										WELL #: 1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11010 - 11030		
02	1148 N	591	-0-	-557	-0-	38	1	553 2	Y	-0-						77				
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					77				
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509 2	Y	-0-						77				
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	70	1	1150 2	Y	-0-						77				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77				
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54 2	Y	-0-						77				

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "M"										//CONT.// 00256 500 102824										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MCMULLEN																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
										WELL #: 2										RRCID -> 169163										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 11242										PERF.10941 - 10971																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
M 0 ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) GAS LIFT(L)										MONTHLY STATUS(CODE)										CUMU STATUS (-)UNDERAGE										*										*										DISPOSITIONS										*										*										C M										COND PROD										*										*										DISPOSITIONS										*										*										EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
02 308 N										-0-										-0-										-308										-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "B"		//CONT.//		102824		WELL #: 2083		RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10238 - 10282				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-			14 6	1 9	284	3	Y	5	4 1				2
03	279 N	141	-0-	-138	-0-			1 1	1 1	140	3	Y	-0-	2 1				-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-			18 8	1 9	390	3	Y	7	5 1				2
05	341 N	188	-0-	-153	-0-			17 6	1 9	165	3	Y	5	6 1				1
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-			17 6	1 9	296	3	Y	5	5 1				1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-			28 10	1 9	493	3	Y	9	7 1				3

SBR				WELL #: 121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10678 - 10700						
02	756 N	416	-0-	-340	-0-			19 1	1 9	396	3	Y	1					9
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					9
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-			23	1	484	3	Y	-0-					9
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							Y	-0-					9
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-			49	1	415	3	Y	-0-					9
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-			22	1	157	3	Y	-0-					9

BRACKEN "E"				WELL #: 2076		RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10556 - 10582						
02	280 N	20	-0-	-260	-0-			20	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	127	-0-	-152	-0-			127	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-			118	3			Y	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-			457	3			Y	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-			265	3			Y	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-			177	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10755 - 10792						
02	14B DENY	576	-0-	576	576			39 14	1 9	523	3	Y	13	15 1				6
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	576							Y	-0-	6 1				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	576							Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	576							Y	-0-					-0-
06	400 N	8	-0-	-392	184			1 1	1 9	6	3	Y	1	1 1				-0-
07	14B DENY	113	-0-	113	297			14 1	1	99	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 1		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10676 - 10724						
02	14B DENY	676	-0-	676	676			46 11	1 9	619	3	Y	10	7 1				3
03	H15 VIOL	753	-0-	753	1429			53 21	1 9	679	3	Y	19	19 1				3
04	H15 VIOL	316	-0-	316	1745			21 13	1 9	282	3	Y	12	8 1				7
05	H15 VIOL	389	-0-	389	2134			27 6	1 9	356	3	Y	5	8 1				4
06	400 N	319	-0-	-81	2053			33 6	1 9	280	3	Y	5	6 1				3
07	14B DENY	659	-0-	659	2712			81 11	1 9	567	3	Y	10	6 1				7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999				TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10712 - 10742		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2100 X	717	-0-	-1383	-0-	50 1	666 3	Y	1	1	1	1	1			1
03	2325 X	294	-0-	-2031	-0-	21 1	272 3	Y	1	2	1					-0-
04	2250 X	11	-0-	-2239	-0-	1 1	10 3	Y	-0-							-0-
05	930 X	26	-0-	-904	-0-	2 1	24 3	Y	-0-							-0-
06	900 X	57	-0-	-843	-0-	6 1	50 3	Y	1	1	1					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	-0-							-0-
SBR		WELL #:		183	RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999				TOTAL	DEPTH	10630	PERF.10362 - 10394		
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	6 1	120 3	Y	3	4	1					1
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	3 1	196 3	Y	3	3	1					1
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	Y	6	5	1					2
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	9 1	86 3	Y	6	7	1					1
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	211 3	Y	8	7	1					2
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	263 3	Y	8	7	1					3
BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000				TOTAL	DEPTH	11010	PERF.10734 - 10762		
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
SBR		WELL #:		181	RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999				TOTAL	DEPTH	10860	PERF.10601 - 10634		
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	5 1	110 3	Y	-0-							-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	1 1	217 3	Y	-0-							-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	5 1	102 3	Y	-0-							-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	8 1	76 3	Y	1	1	1					-0-
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	10 1	166 3	Y	-0-							-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 3	Y	-0-							-0-
SBR		WELL #:		185	RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000				TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10440 - 10484		
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	263 3	Y	9	8	1					3
03	341 N	130	-0-	-211	-0-	1 1	128 3	Y	1	4	1					-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	13 1	264 3	Y	10	7	1					3
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	22 1	214 3	Y	15	15	1					3
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34 1	587 3	Y	10	10	1					3
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29 1	520 3	Y	7	7	1					3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "D"		//CONT.//		102824	RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10425	-	10445
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	6	6	1	2
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	7	9							
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	14	1	295	3	Y	-0-	2	1	-0-
05	186 N	42	-0-	-144	-0-	12	9				11	8	1	3
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	3	5	1	1
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	9							
						14	1	240	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
						5	1	88	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
BRACKEN, R.														
		WELL #:		5	RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL	DEPTH	10940	PERF.10602	-	10656
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRACKEN "B"														
		WELL #:		2058	RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL	DEPTH	10450	PERF.10212	-	10232
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1	1
04	270 N	89	-0-	-181	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1	1
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	352	3	4	9	Y	4	3	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
BRACKEN "D"														
		WELL #:		20100	RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10444	-	10464
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN "B"														
		WELL #:		2070	RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL	DEPTH	10510	PERF.10224	-	10251
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-				-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-				-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-				-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-				-0-
SBR														
		WELL #:		187	RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL	DEPTH	10945	PERF.10650	-	10670
02	756 N	288	-0-	-468	-0-	13	1	275	3	Y	-0-			4
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-			4
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-			4
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	18	1	183	3	Y	-0-			4
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	87	1	747	3	Y	-0-			4
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-			4

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"										//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED 102824										CAPACITY										CNTY: MCMULLEN																			
										WELL #: 18										RRCID -> 178527										COMPL. DATE 07/12/2000										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																										
02	420 N		332	-0-	-88	-0-		21 4 9	1	307 2	Y		4										9																										
03	279 N		153	-0-	-126	-0-		10 1 9	1	142 2	Y		1										10																										
04	300 N		208	-0-	-92	-0-		10 1 9	1	196 2	Y		2										12																										
05	372 N		193	-0-	-179	-0-		14 1 9	1	177 2	Y		2										14																										
06	252 N		252	-0-	-0-	-0-		13 1 9	1	235 2	Y		4										18																										
07	114 N		114	-0-	-0-	-0-		4 9 1	1	105 2	Y		-0-										18																										
L. S. MCCLAUGHERTY GU																																																	
										WELL #: 1										RRCID -> 178529										COMPL. DATE 10/01/1999										TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550									
02	1008 N		702	-0-	-306	-0-		114 7 9	1	581 3	Y		6										36																										
03	1178 N		652	-0-	-526	-0-		93 7 9	1	552 3	Y		6										42																										
04	977 N		977	-0-	-0-	-0-		117 3 9	1	857 3	Y		3				24	1					21																										
05	775 N		250	-0-	-525	-0-		7 1 9	1	242 3	Y		1				5	1					17																										
*06	793 N		793	-0-	-0-	-0-		61 18 9	1	714 3	Y		16										33																										
07	575 N		575	-0-	-0-	-0-		49 15 9	1	511 3	Y		14										47																										
SBR																																																	
										WELL #: 186										RRCID -> 178828										COMPL. DATE 07/28/2000										TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482									
02	186 N		186	-0-	-0-	-0-		8 7 9	1	171 3	Y		6				6	1					2																										
03	372 N		293	-0-	-79	-0-		2 4 9	1	287 3	Y		4				5	1					1																										
04	352 N		352	-0-	-0-	-0-		15 14 9	1	323 3	Y		13				10	1					4																										
05	217 N		207	-0-	-10	-0-		18 14 9	1	175 3	Y		13				14	1					3																										
06	496 N		496	-0-	-0-	-0-		27 8 9	1	461 3	Y		7				8	1					2																										
07	249 N		249	-0-	-0-	-0-		13 4 9	1	232 3	Y		4				4	1					2																										
SWR "J"																																																	
										WELL #: 4										RRCID -> 178932										COMPL. DATE 09/05/2000										TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										5																										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										5																										
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										5																										
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										5																										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										5																										
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										5																										
BRACKEN, R.																																																	
										WELL #: 7										RRCID -> 178933										COMPL. DATE 09/01/2000										TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-																										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-																										
04	14B2 EXT		-0- 2	-0-	-0- 2	-0-		2		2 3		Y	-0-										-0-																										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-										-0-																										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-										-0-																										
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-										-0-																										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN										
VARAS	ENERGY	OPERATING COMPANY,		//CONT.//	102824																
SBR				WELL #:	190	RRCID ->	179163	COMPL.	DATE	09/16/2000	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10670 - 10720							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		784	N	220	-0-	-564	-0-			10	1	210	3	Y	-0-						-0-
03		310	N	169	-0-	-141	-0-			1	1	168	3	Y	-0-						-0-
04		178	N	178	-0-	-0-	-0-			8	1	170	3	Y	-0-						-0-
05		248	N	111	-0-	-137	-0-			10	1	101	3	Y	-0-						-0-
06		150	N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-						-0-
07		93	N	93	-0-	-0-	-0-			12	1	81	3	Y	-0-						-0-

SBR						WELL #:	191	RRCID ->	179164	COMPL.	DATE	09/21/2000	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.10326 - 10342					
02		738	N	738	-0-	-0-	-0-			33	1	682	3	Y	21	17	1				6
										23	9										
03		407	N	407	-0-	-0-	-0-			3	1	398	3	Y	5	10	1				1
										6	9										
04		420	N	405	-0-	-15	-0-			18	1	373	3	Y	13	10	1				4
										14	9										
05		806	N	103	-0-	-703	-0-			9	1	87	3	Y	6	8	1				2
										7	9										
06		390	N	207	-0-	-183	-0-			11	1	194	3	Y	2	3	1				1
										2	9										
07		338	N	338	-0-	-0-	-0-			18	1	314	3	Y	5	4	1				2
										6	9										

BRACKEN "D"						WELL #:	2099	RRCID ->	179207	COMPL.	DATE	02/04/2000	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.10452 - 10472					
02		258	N	258	-0-	-0-	-0-			12	1	243	3	Y	3	3	1				1
										3	9										
03		517	N	517	-0-	-0-	-0-			4	1	510	3	Y	3	3	1				1
										3	9										
04		237	N	237	-0-	-0-	-0-			10	1	221	3	Y	5	4	1				2
										6	9										
05		279	N	104	-0-	-175	-0-			9	1	92	3	Y	3	4	1				1
										3	9										
06		510	N	220	-0-	-290	-0-			12	1	201	3	Y	6	6	1				1
										7	9										
07		216	N	216	-0-	-0-	-0-			11	1	198	3	Y	6	5	1				2
										7	9										

SBR						WELL #:	189	RRCID ->	179214	COMPL.	DATE	09/29/2000	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10444 - 10504					
02		224	N	224	-0-	-0-	-0-			10	1	214	3	Y	-0-						-0-
03		279	N	171	-0-	-108	-0-			1	1	170	3	Y	-0-						-0-
04		150	N	150	-0-	-0-	-0-			7	1	143	3	Y	-0-						-0-
05		248	N	48	-0-	-200	-0-			4	1	44	3	Y	-0-						-0-
06		232	N	232	-0-	-0-	-0-			13	1	216	3	Y	3			3	1		-0-
										3	9										
07		281	N	281	-0-	-0-	-0-			15	1	262	3	Y	4			3	1		1
										4	9										

BRACKEN, R.						WELL #:	6	RRCID ->	180328	COMPL.	DATE	08/13/2000	TOTAL	DEPTH	10985	PERF.10738 - 10810					
02		3976	X	607	-0-	-3369	-0-			41	1	554	3	Y	11	12	1				5
										12	9										
03		4402	X	337	-0-	-4065	-0-			23	1	300	3	Y	13	17	1				1
										14	9										
04		1890	X	1865	-0-	-25	-0-			125	1	1720	3	Y	18	10	1				9
										20	9										
05		1643	X	413	-0-	-1230	-0-			29	1	377	3	Y	6	9	1				6
										7	9										
06		660	X	-0-	-0-	-660	-0-							Y	-0-			2	1		4
07		132	N	132	-0-	-0-	-0-			16	1	113	3	Y	3			3	1		4
										3	9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824													
		WELL #:		19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		15 1	217 2	Y		1						10
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-		14 1	199 2	Y		1						11
04	390 N	128	-0-	-262	-0-		6 1	121 2	Y		1						12
05	248 N	165	-0-	-83	-0-		12 1	152 2	Y		1						13
06	210 N	196	-0-	-14	-0-		10 1	183 2	Y		3						16
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-		3 9	101 2	Y		-0-						16
BRACKEN, R.				WELL #:	8	RRCID -> 180330	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 10968	PERF.10668 - 10742								
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				Y		-0-						-0-
03	282 X	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	259 3	Y		3	2	1				1
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-		30 1	406 3	Y		5	3	1				3
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-		6 1	81 3	Y		1	2	1				2
06	270 X	49	-0-	-221	-0-		1 9										
06	270 X	49	-0-	-221	-0-		5 1	41 3	Y		3	4	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3 9			Y	-0-	1	1				-0-
SBR				WELL #:	193	RRCID -> 180331	COMPL. DATE 11/20/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10648 - 10681								
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-		7 1	154 3	Y		5	5	1				2
03	372 N	86	-0-	-286	-0-		6 9	84 3	Y		1	3	1				-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-		1 1	213 3	Y		8	6	1				2
05	186 N	159	-0-	-27	-0-		10 1	135 3	Y		9	9	1				2
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-		14 1	238 3	Y		3	4	1				1
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-		3 9	300 3	Y		5	4	1				2
BRACKEN ET AL				WELL #:	85	RRCID -> 181932	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 9968 - 10010								
02	168 N	87	-0-	-81	-0-		14 1	71 3	Y		2						21
03	310 N	177	-0-	-133	-0-		2 9	146 3	Y		5						26
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		25 1	926 3	Y		4	20	1				10
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-		6 9	174 3	Y		1	3	1				8
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-		10 1	179 3	Y		1						9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9			Y	-0-						9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3815 X	1115	-0-	-2700	-0-	77 1	1028 3	Y	9	10 1				4
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	10 9	761 3	Y	11	14 1				1
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	59 1	1007 3	Y	15	8 1				8
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	12 9	671 3	Y	3	6 1				5
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	73 1	649 3	Y	3	5 1				3
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17 9	233 3	Y	2	2 1				3
						52 1								
						3 9								
						76 1								
						3 9								
						33 1								
						2 9								
SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460														
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	Y	5	5 1				2
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6 9	238 3	Y	3	4 1				1
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	2 1	247 3	Y	9	7 1				3
05	186 N	96	-0-	-90	-0-	3 9	82 3	Y	5	7 1				1
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	270 3	Y	5	5 1				1
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 9	222 3	Y	4	3 1				2
						8 1								
						6 9								
						16 1								
						6 9								
						13 1								
						4 9								
SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827														
02	700 N	105	-0-	-595	-0-	5 1	100 3	Y	-0-					-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2 1	343 3	Y	-0-					-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	11 1	238 3	Y	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 3	Y	-0-					-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	85 1	725 3	Y	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29 1	201 3	Y	-0-					-0-
SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408														
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	6 1	122 3	Y	-0-					-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	2 1	326 3	Y	1	1 1				-0-
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	1 9	71 3	Y	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1	144 3	Y	1	1 1				-0-
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	14 1	229 3	Y	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 9	227 3	Y	-0-					-0-
BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716														
02	14B2 EXT	279	-0-	279	279	19 1	260 3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2276	-0-	2276	2555	163 1	2109 3	Y	4	3 1				1
04	14B2 EXT	2240	-0-	2240	4795	4 9	2085 3	Y	3	2 1				2
05	14B2 EXT	1977	-0-	1977	6772	152 1	1835 3	Y	1	2 1				1
06	7579 X	807	-0-	-6772	-0-	3 9	693 3	Y	30	31 1				-0-
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	81 1	226 3	Y	15	7 1				8
						33 9								
						32 1								
						17 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		SBR		WELL #: 197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10438 - 10458			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	Y	4	4 1					1	
									4 9										
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	238 3	Y	4	4 1					1	
									4 9										
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	261 3	Y	11	9 1					3	
									12 9										
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	11 1	110 3	Y	8	9 1					2	
									9 9										
06		240 N	181	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	10 1	168 3	Y	3	4 1					1	
									3 9										
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	1	1 1					1	
									1 9										

BRACKEN, "A"			WELL #: 104		RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. N/A								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

SBR			WELL #: 200		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10417 - 10446								
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	Y	-0-						-0-	
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	610 3	Y	-0-						-0-	
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	365 3	Y	-0-						-0-	
05		310 N	163	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	15 1	148 3	Y	-0-						-0-	
06		600 N	228	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	13 1	215 3	Y	-0-						-0-	
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	409 3	Y	-0-						-0-	

SBR			WELL #: 201		RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10492 - 10522								
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	Y	1	1 1					-0-	
									1 9										
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	354 3	Y	1	1 1					-0-	
									1 9										
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	324 3	Y	1	1 1					-0-	
									1 9										
05		217 N	89	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	8 1	80 3	Y	1	1 1					-0-	
									1 9										
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	432 3	Y	1	1 1					-0-	
									1 9										
07	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167	167	9 1	158 3	Y	-0-						-0-	

SBR			WELL #: 203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10470 - 10500								
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	662 3	Y	3	2 1					1	
									3 9										
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	361 3	Y	-0-	1 1					-0-	
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	414 3	Y	3	2 1					1	
									3 9										
05		775 N	247	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	22 1	222 3	Y	3	3 1					1	
									3 9										
06		360 N	278	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	15 1	263 3	Y	-0-	1 1					-0-	
07	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	293	293	16 1	276 3	Y	1	1 1					-0-	
									1 9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10111 - 10201				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	168 N	41	-0-	-127	-0-			2 2	1 9	37	3	Y	2	2 1				1
03	341 N	118	-0-	-223	-0-			1 1	1 1	117	3	Y	-0-	1 1				-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-			12 10	1 9	251	3	Y	9	7 1				2
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-			17 13	1 9	171	3	Y	12	12 1				2
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-			20 7	1 9	343	3	Y	6	6 1				2
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-			26 8	1 9	463	3	Y	7	6 1				3
SBR				WELL #: 206		RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11051		PERF.10846 - 10946						
02	812 N	373	-0-	-439	-0-			17 1	1 9	355	3	Y	1					14
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-			2 1	2 1	301	3	Y	-0-					14
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-			28 1	1 1	586	3	Y	-0-					14
05	403 N	312	-0-	-91	-0-			29 1	1 1	283	3	Y	-0-					14
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-			68 1	1 1	584	3	Y	-0-					14
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-			90 1	1 1	633	3	Y	-0-					14
SBR				WELL #: 217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787 - 10846						
02	616 N	83	-0-	-533	-0-			4 1	1 1	79	3	Y	-0-					14
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					14
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-			8 1	1 1	161	3	Y	-0-					14
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-			10 1	1 1	96	3	Y	-0-					14
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-			100 1	1 1	859	3	Y	-0-					14
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-			67 1	1 1	469	3	Y	-0-					14
SBR				WELL #: 205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10412 - 10484						
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-			37 1	1 1	762	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-			1 1	1 1	105	3	Y	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-			19 1	1 1	411	3	Y	-0-					-0-
05	899 N	153	-0-	-746	-0-			14 1	1 1	139	3	Y	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-			14 1	1 1	238	3	Y	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-			17 1	1 1	300	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10296 - 10366						
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-			39 29	1 9	798	3	Y	26	21 1				7
03	372 N	133	-0-	-239	-0-			1 1	1 1	130	3	Y	2	8 1				1
04	570 N	150	-0-	-420	-0-			7 2	1 9	139	3	Y	4	4 1				1
05	961 N	164	-0-	-797	-0-			14 4	1 9	139	3	Y	10	9 1				2
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-			16 1	1 1	272	3	Y	4	5 1				1
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-			29 10	1 9	520	3	Y	9	7 1				3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 209		RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10407 - 10465	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4	4	1	1
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	4	1	1
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	3	1	1
05		434 N	411	-0-	-23	-0-	408	3	3	9	Y	3	3	1	1
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	3	1	1
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1	1
BRACKEN, R.		WELL #: 14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730					
02		3360 X	1303	-0-	-2057	-0-	89	1	1192	3	Y	20	23	1	10
							22	9							
03		3720 X	464	-0-	-3256	-0-	32	1	409	3	Y	21	30	1	1
							23	9							
04		2520 X	555	-0-	-1965	-0-	37	1	503	3	Y	14	8	1	7
							15	9							
05		2604 X	489	-0-	-2115	-0-	34	1	446	3	Y	8	10	1	5
							9	9							
06		1800 X	348	-0-	-1452	-0-	36	1	304	3	Y	7	9	1	3
							8	9							
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	4	3	1	4
							4	9							
BRACKEN, R.		WELL #: 11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738					
02		2408 X	1751	-0-	-657	-0-	121	1	1623	3	Y	6	6	1	3
							7	9							
03		2914 X	550	-0-	-2364	-0-	39	1	505	3	Y	5	8	1	-0-
							6	9							
04		2820 X	368	-0-	-2452	-0-	25	1	339	3	Y	4	2	1	2
							4	9							
05		2914 X	242	-0-	-2672	-0-	17	1	224	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
06		1320 X	169	-0-	-1151	-0-	17	1	145	3	Y	6	6	1	1
							7	9							
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	3	2	1	2
							3	9							
BRACKEN, R.		WELL #: 13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775					
02		6178 X	1535	-0-	-4643	-0-	104	1	1401	3	Y	27	29	1	12
							30	9							
03		797 X	797	-0-	-0-	-0-	55	1	705	3	Y	34	43	1	3
							37	9							
04		2040 N	500	-0-	-1540	-0-	33	1	449	3	Y	16	10	1	9
							18	9							
05		1705 N	471	-0-	-1234	-0-	33	1	430	3	Y	7	10	1	6
							8	9							
06		780 N	339	-0-	-441	-0-	34	1	291	3	Y	13	15	1	4
							14	9							
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	Y	10	6	1	8
							11	9							
SBR		WELL #: 211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792					
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-			-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-			-0-
05		527 N	417	-0-	-110	-0-	38	1	379	3	Y	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	-0-			-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HUFF		//CONT.//		102824													
		WELL #:		3A		RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		1411	-0-	1411	1411	1411	2			Y	-0-					2

SBR					WELL #:	218	RRCID -> 204002	COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924					
02	28 N		-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N		-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	400 N		605	-0-	205	205	63	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		380	-0-	380	585	47	1	333	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.					WELL #:	15	RRCID -> 205256	COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818					
02	4185 X		945	-0-	-3240	-0-	66	1	879	3	Y	-0-					-0-
03	345 X		345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	342 N		342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	1054 N		319	-0-	-735	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	330 N		282	-0-	-48	-0-	29	1	245	3	Y	7	6	1			1
07	149 N		149	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

BRACKEN, R.					WELL #:	20	RRCID -> 205258	COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748					
02	2884 X		1728	-0-	-1156	-0-	119	1	1597	3	Y	11	12	1			5
03	3193 X		961	-0-	-2232	-0-	12	9	879	3	Y	13	17	1			1
04	3090 X		1245	-0-	-1845	-0-	68	1	1149	3	Y	11	6	1			6
05	2232 X		1263	-0-	-969	-0-	14	9	1169	3	Y	4	6	1			4
06	1980 X		817	-0-	-1163	-0-	84	1	724	3	Y	7	9	1			2
07	313 X		313	-0-	-0-	-0-	12	9	269	3	Y	5	3	1			4
							90	1									
							4	9									
							85	1									
							8	9									
							38	1									
							6	9									

BRACKEN "E"					WELL #:	2062 R	RRCID -> 208458	COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456					
02	554 N		554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
03	399 N		399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
04	270 N		143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	620 N		474	-0-	-146	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	394 X		394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"					WELL #:	204	RRCID -> 208912	COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9975 - 10041					
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	217 N		14	-0-	-203	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	244 N		244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	14 N		-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL		DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		221	RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL		DEPTH 10650		PERF. 10472 - 10558	
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	8	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	5	3		1	9	Y	1	1	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3		1	9	Y	1	1	-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	3		2	9	Y	2	1	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3		1	9	Y	1	1	-0-

SBR		WELL #:		220	RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL		DEPTH 10600		PERF. 10312 - 10386	
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	310	-0-	-434	-0-	28	1	282	3	Y	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	-0-	4	3	1
						4	9							

BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL		DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886	
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	15	-0-	-225	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL		DEPTH 10700		PERF. 10432 - 10498	
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	-0-	7	1	3
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	548	3	13	9	Y	-0-	12	1	3
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	360	3	7	9	Y	-0-	6	1	2
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	-0-	5	1	1
06	540 N	388	-0-	-152	-0-	385	3	3	9	Y	-0-	3	1	1
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	-0-	2	1	1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	616 N	401	-0-	-215	-0-	25 1	363 2	Y			12	8 1		7
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	13 9	448 2	Y			10	10 1		7
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	11 9	411 2	Y			13	15 1		5
05	434 N	140	-0-	-294	-0-	22 1	122 2	Y			7	5 1		7
06	480 N	151	-0-	-329	-0-	14 9	140 2	Y			4	9 1		2
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	Y			5	4 1		3
						8 9								
						7 1								
						4 9								
						17 1								
						6 9								
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773														
02	280 N	1	-0-	-279	-0-	1 3		Y			-0-			1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y			-0-	1 1		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y			-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y			-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y			-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324														
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y			-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y			-0-			-0-
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	288 3		Y			-0-			-0-
05	868 N	454	-0-	-414	-0-	454 3		Y			-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y			-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y			-0-			-0-
SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278														
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14 1	295 3	Y			10	8 1		3
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	11 9		Y			-0-	3 1		-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	Y			9	7 1		2
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	10 9	247 3	Y			18	17 1		3
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	25 1	195 3	Y			2	3 1		2
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	20 9	82 3	Y			-0-	1 1		1
						11 1								
						2 9								
						5 1								
SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880														
02	700 N	490	-0-	-210	-0-	23 1	467 3	Y			-0-			-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	2 1	247 3	Y			-0-			-0-
04	510 N	368	-0-	-142	-0-	17 1	351 3	Y			-0-			-0-
05	558 N	238	-0-	-320	-0-	22 1	216 3	Y			-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	65 1	553 3	Y			-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	58 1	410 3	Y			-0-			-0-
WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414														
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145 3		Y			-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y			-0-			-0-
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152 3		Y			-0-			-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		Y			-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140 3	3 9	Y			3			3
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	201 3	9 9	Y			8	6 1		5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN											
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824																	
SBR				WELL #:	199	RRCID ->	213479	COMPL.	DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH	10378	PERF.10058 - 10140								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		364	N	124	-0-	-240	-0-			114	3		10	9	Y	9		8	1		3	
03		403	N	79	-0-	-324	-0-			76	3		3	9	Y	3		5	1		1	
04		150	N	139	-0-	-11	-0-			131	3		8	9	Y	7		6	1		2	
05		125	N	125	-0-	-0-	-0-			117	3		8	9	Y	7		7	1		2	
06		90	N	84	-0-	-6	-0-			83	3		1	9	Y	1		2	1		1	
07		53	N	53	-0-	-0-	-0-			51	3		2	9	Y	2		2	1		1	
BRACKEN "A"						WELL #:	2014	RRCID ->	213529	COMPL.	DATE	01/05/2006	TOTAL	DEPTH	10089	PERF.	9884	-	9958			
02		224	N	33	-0-	-191	-0-			33	3				Y	-0-					21	
03		186	N	59	-0-	-127	-0-			59	3				Y	-0-					21	
04		60	N	54	-0-	-6	-0-			48	3		6	9	Y	5					26	
05		105	N	105	-0-	-0-	-0-			105	3				Y	-0-					26	
06		60	N	57	-0-	-3	-0-			57	3				Y	-0-					26	
07		47	N	47	-0-	-0-	-0-			47	3				Y	-0-					26	
MCCLAUGHERTY, I.O.						WELL #:	3	RRCID ->	214242	COMPL.	DATE	08/18/2005	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	9650	-	9683			
02		196	N	3	-0-	-193	-0-			1	3		2	9	Y	2					8	
03		651	N	-0-	-0-	-651	-0-								Y	1		5	1		4	
04		300	N	215	-0-	-85	-0-			215	3				Y	-0-					4	
05		315	N	315	-0-	-0-	-0-			315	3				Y	-0-					4	
06		163	N	163	-0-	-0-	-0-			163	3				Y	-0-					4	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					4	
SBR						WELL #:	231	RRCID ->	214574	COMPL.	DATE	02/08/2006	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10390	-	10499			
02		130	N	130	-0-	-0-	-0-			6	1		124	3	Y	-0-					-0-	
03		194	N	194	-0-	-0-	-0-			1	1		193	3	Y	-0-					-0-	
04		167	N	167	-0-	-0-	-0-			8	1		159	3	Y	-0-					-0-	
05		172	N	172	-0-	-0-	-0-			16	1		156	3	Y	-0-					-0-	
06		269	N	269	-0-	-0-	-0-			15	1		254	3	Y	-0-					-0-	
07		205	N	205	-0-	-0-	-0-			11	1		194	3	Y	-0-					-0-	
BRACKEN, R.						WELL #:	16	RRCID ->	215738	COMPL.	DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10752	-	10845			
02		3136	X	1457	-0-	-1679	-0-			101	1		1356	3	Y	-0-		1	1		-0-	
03		3472	X	766	-0-	-2706	-0-			55	1		711	3	Y	-0-					-0-	
04		3360	X	1055	-0-	-2305	-0-			72	1		983	3	Y	-0-					-0-	
05		2325	X	1106	-0-	-1219	-0-			79	1		1027	3	Y	-0-					-0-	
06		1590	X	584	-0-	-1006	-0-			61	1		522	3	Y	1		1	1		-0-	
07		283	X	283	-0-	-0-	-0-			35	1		248	3	Y	-0-					-0-	
WHITEHURST						WELL #:	8	RRCID ->	220091	COMPL.	DATE	04/05/2006	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10218	-	10286			
02		84	N	79	-0-	-5	-0-			79	3				Y	-0-					-0-	
03		41	N	41	-0-	-0-	-0-			41	3				Y	-0-					-0-	
04		85	N	85	-0-	-0-	-0-			85	3				Y	-0-					-0-	
05		122	N	122	-0-	-0-	-0-			122	3				Y	-0-					-0-	
06		45	N	45	-0-	-0-	-0-			45	3				Y	-0-					-0-	
07		84	N	84	-0-	-0-	-0-			83	3		1	9	Y	1		1	1		-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5			5
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	126	3	12	9	Y	11	10	1	6
WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438														
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2			2
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	256	3	11	9	Y	10	5	1	7
BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896														
02	2884 X	1295	-0-	-1589	-0-	89	1	1191	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
03	3193 X	461	-0-	-2732	-0-	32	1	412	3	Y	15	20	1	1
						17	9							
04	3090 X	544	-0-	-2546	-0-	36	1	496	3	Y	11	6	1	6
						12	9							
05	1581 X	613	-0-	-968	-0-	44	1	565	3	Y	4	6	1	4
						4	9							
06	1380 X	581	-0-	-799	-0-	60	1	513	3	Y	7	9	1	2
						8	9							
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	7	4	1	5
						8	9							
SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808														
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	20	1	203	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363														
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	9	8	1	3
						10	9							
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
05	403 N	134	-0-	-269	-0-	11	1	113	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
06	330 N	163	-0-	-167	-0-	9	1	154	3	Y	-0-	1	1	1
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR				//CONT.// 102824 WELL #:		00256 500 102824 235		ASSOCIATED RRCID -> 223829		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2006				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	811	3	19	9	Y	17	15	1	15	1	5
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3	14	9	Y	13	15	1	15	1	3
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7	7	1	7	1	3
05	930	N	350	-0-	-0-	-580	-0-	-0-	346	3	4	9	Y	4	6	1	6	1	1
06	360	N	329	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	1	1	1	1	-0-

HUFF						WELL #:	11	RRCID -> 225013	COMPL. DATE 01/27/2007				TOTAL DEPTH 11250		PERF.10960 - 11046				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	1575	-0-	-0-	1575	-0-	1575	1575	2			Y	-0-					3
07	14B2	EXT	1758	-0-	-0-	1758	-0-	3333	1758	2			Y	-0-					3

BRACKEN, R.						WELL #:	23	RRCID -> 226097	COMPL. DATE 03/13/2007				TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828				
02	7123	X	1250	-0-	-0-	-5873	-0-	-0-	85	1	1141	3	Y	22	26	1	26	1	11
									24	9									
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	Y	31	39	1	39	1	3
									34	9									
04	1890	N	915	-0-	-0-	-975	-0-	-0-	61	1	833	3	Y	19	12	1	12	1	10
									21	9									
05	1395	N	645	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	45	1	589	3	Y	10	13	1	13	1	7
									11	9									
06	750	N	530	-0-	-0-	-220	-0-	-0-	55	1	467	3	Y	7	10	1	10	1	4
									8	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	5	4	1	4	1	5
									6	9									

BRACKEN, R.						WELL #:	17	RRCID -> 231964	COMPL. DATE 10/18/2007				TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794				
02	3052	X	1109	-0-	-0-	-1943	-0-	-0-	77	1	1028	3	Y	4	4	1	4	1	2
									4	9									
03	3379	X	819	-0-	-0-	-2560	-0-	-0-	59	1	758	3	Y	2	4	1	4	1	-0-
									2	9									
04	3270	X	2301	-0-	-0-	-969	-0-	-0-	156	1	2143	3	Y	2	1	1	1	1	1
									2	9									
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	2634	3	Y	1	1	1	1	1	1
									1	9									
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1368	3	Y	2	3	1	3	1	-0-
									2	9									
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	Y	4	2	1	2	1	2
									4	9									

BRACKEN, R.						WELL #:	22R	RRCID -> 232671	COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	83	-0-	-0-	83	-0-	83	6	1	71	3	Y	5	4	1	4	1	1
									6	9									
04	14B2	EXT	159	-0-	-0-	159	-0-	242	10	1	138	3	Y	10	6	1	6	1	5
									11	9									
05	14B2	EXT	337	-0-	-0-	337	-0-	579	24	1	310	3	Y	3	5	1	5	1	3
									3	9									
06	840	X	261	-0-	-0-	-579	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	6	7	1	7	1	2
									7	9									
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	Y	5	3	1	3	1	4
									6	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "A"		//CONT.//		102824	RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL	DEPTH 10240	PERF. 9918	- 10034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	3 1		1
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	Y	3	3 1		1
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2 1		1
05	310 N	102	-0-	-208	-0-	99	3	3	9	Y	3	3 1		1
06	450 N	117	-0-	-333	-0-	115	3	2	9	Y	2	2 1		1
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	Y	2	2 1		1

BRACKEN "A"				WELL #: 2015	RRCID -> 232690	COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL	DEPTH 10210	PERF. 9832	- 9902			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	43	-0-	43	88	43	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	41	-0-	41	129	41	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 18	RRCID -> 232723	COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10804	- 10890			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	260	-0-	260	260	19	1	241	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1837	-0-	1837	2097	125	1	1712	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	204	-0-	204	2301	15	1	189	3	Y	-0-			-0-
06	2301 X	-0-	-0-	-2301	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 24	RRCID -> 232726	COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10760	- 10840			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 27	RRCID -> 232728	COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL	DEPTH 11250	PERF.10850	- 10930			
02	T. A.	1097	-0-	1097	3019	71	1	958	3	Y	62	82 1		33
03	T. A.	675	-0-	675	3694	68	9	543	3	Y	82	113 1		2
04	T. A.	366	-0-	366	4060	42	1	300	3	Y	40	22 1		20
05	4762 X	702	-0-	-4060	-0-	90	9	629	3	Y	22	29 1		13
06	1680 X	423	-0-	-1257	-0-	22	1	375	3	Y	4	9 1		8
07	1209 X	286	-0-	-923	-0-	44	9	249	3	Y	2	4 1		6
						49	1							
						24	9							
						44	1							
						4	9							
						35	1							
						2	9							

SBR				WELL #: 240	RRCID -> 232729	COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10614	- 10698			
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	77	-0-	-171	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR										//CONT.// 00256 500 102824										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MCMULLEN																			
										WELL #: 238										RRCID -> 232731										COMPL. DATE 11/20/2007										TOTAL DEPTH 10400										PERF.10166 - 10220									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
BRACKEN "C"																																																											
										WELL #: 2093										RRCID -> 232744										COMPL. DATE 12/29/2007										TOTAL DEPTH 10500										PERF.10190 - 10228									
02		560 N	66	-0-	-494	-0-	66	3			Y	-0-			-0-						-0-																																						
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-						-0-																																						
04		210 N	100	-0-	-110	-0-	100	3			Y	-0-			-0-						-0-																																						
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-						-0-																																						
06		330 N	185	-0-	-145	-0-	185	3			Y	-0-			-0-						-0-																																						
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-						-0-																																						
BRACKEN, R.																																																											
										WELL #: 25										RRCID -> 233677										COMPL. DATE 01/22/2008										TOTAL DEPTH 11125										PERF.10770 - 10826									
02		5754 X	1372	-0-	-4382	-0-	93 25	1 9			1254 3	Y	23	24	1						10																																						
03		925 X	925	-0-	-0-	-0-	65 26	1 9			834 3	Y	24	33	1						1																																						
04		1620 N	1355	-0-	-265	-0-	90 26	1 9			1239 3	Y	24	13	1						12																																						
05		1519 N	1214	-0-	-305	-0-	86 10	1 9			1118 3	Y	9	14	1						7																																						
06		900 N	825	-0-	-75	-0-	86 6	1 9			733 3	Y	5	7	1						5																																						
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9			326 3	Y	2	3	1						4																																						
BRACKEN "B"																																																											
										WELL #: 3070										RRCID -> 233825										COMPL. DATE 01/27/2008										TOTAL DEPTH 10500										PERF.10258 - 10326									
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9			313 3	Y	4	4	1						1																																						
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9			464 3	Y	3	3	1						1																																						
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9			382 3	Y	7	6	1						2																																						
05		372 N	133	-0-	-239	-0-	12 4	1 9			117 3	Y	4	5	1						1																																						
06		450 N	338	-0-	-112	-0-	19 1	1 9			318 3	Y	1	1	1						1																																						
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	19 1	1			344 3	Y	-0-	1	1						-0-																																						
SBR																																																											
										WELL #: 241										RRCID -> 233828										COMPL. DATE 01/20/2008										TOTAL DEPTH 10600										PERF.10400 - 10458									
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	658	3			13 9	Y	12	10	1						4																																						
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	3			17 9	Y	15	16	1						3																																						
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	492	3			9 9	Y	8	8	1						3																																						
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	825	3			10 9	Y	9	10	1						2																																						
06		810 N	667	-0-	-143	-0-	656	3			11 9	Y	10	10	1						2																																						
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	3			2 9	Y	2	2	1						2																																						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10658 - 10700	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		T. A.	1393	-0-	1393	1517	95 1	1276 3	Y	20	15 1	7
03		T. A.	2173	-0-	2173	3690	22 9	2000 3	Y	16	22 1	1
04		T. A.	1513	-0-	1513	5203	155 1	1406 3	Y	4	3 1	2
05		5203 X	-0-	-0-	-5203	-0-	18 9		Y	-0-	1 1	1
06		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	103 1		Y	1	1 1	1
07		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	4 9		Y	-0-	1 1	-0-
HUFF		WELL #:		13	RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10942 - 10962	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		Y	-0-		-0-
BRACKEN		WELL #:		95	RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9726 - 9760	
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	35 1	179 3	Y	2		15
03		465 N	193	-0-	-272	-0-	2 9	163 3	Y	3		18
04		510 N	265	-0-	-245	-0-	27 1	232 3	Y	1	10 1	9
05		248 N	174	-0-	-74	-0-	3 9					
*06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	32 1	169 3	Y	-0-	2 1	7
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	1 9	226 3	Y	1		8
							19 1					
							1 9					
							29 1	303 3	Y	6		14
							7 9					
SWR "J"		WELL #:		5	RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
SBR		WELL #:		246	RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9944 - 9992	
02		364 N	249	-0-	-115	-0-	242 3	7 9	Y	6	6 1	2
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 3	7 9	Y	6	7 1	1
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 3	3 9	Y	3	3 1	1
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	414 3	4 9	Y	4	4 1	1
06		420 N	306	-0-	-114	-0-	304 3	2 9	Y	2	2 1	1
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	1 1	-0-
SBR		WELL #:		242	RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10656 - 10710	
02		728 N	304	-0-	-424	-0-	14 1	290 3	Y	-0-		16
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	3 1	412 3	Y	-0-		16
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	Y	-0-		16
05		341 N	99	-0-	-242	-0-	9 1	90 3	Y	-0-		16
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	86 1	739 3	Y	-0-		16
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	40 1	281 3	Y	-0-		16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824													
		WELL #:		243	RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10730 - 10822						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	616 N	185	-0-	-431	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					17
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					17
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					17
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					17
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	836	3	Y	-0-					17
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	Y	-0-					17
BRACKEN, R.				WELL #:	28	RRCID -> 243054	COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842						
02	14B2 EXT	1274	-0-	1274	2035	87	1	1164	3	Y	21	21	1				9
03	14B2 EXT	736	-0-	736	2771	23	9	51	1	657	3	Y	25	32	1		2
04	14B2 EXT	941	-0-	941	3712	28	9	63	1	864	3	Y	13	8	1		7
05	4705 X	993	-0-	-3712	-0-	14	9	70	1	913	3	Y	9	11	1		5
06	1380 X	539	-0-	-841	-0-	10	9	55	1	474	3	Y	9	11	1		3
07	1426 X	430	-0-	-996	-0-	10	9	53	1	370	3	Y	6	4	1		5
						7	9										
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	16	RRCID -> 243060	COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356						
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	30	1	151	3	Y	5						27
03	403 N	217	-0-	-186	-0-	6	9	30	1	180	3	Y	6				33
04	330 N	218	-0-	-112	-0-	7	9	26	1	190	3	Y	2	17	1		18
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2	9	7	1	232	3	Y	-0-	4	1		14
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	7	1	30	1	358	3	Y	4				18
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	4	9	24	1	250	3	Y	4				22
						4	9										
SWR "G"				WELL #:	2	RRCID -> 243061	COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10744 - 10744						
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	3						6
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	3	9	16	1	223	2	Y	2				8
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	2	9	18	1	332	2	Y	3				11
05	310 X	134	-0-	-176	-0-	3	9	10	1	124	2	Y	-0-				11
06	300 X	249	-0-	-51	-0-	10	1	12	1	233	2	Y	4				15
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	9	7	1	73	2	Y	-0-				15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1093	-0-	1093	3012	75	1	1007	3	Y	10	13	1	5
03	T. A.	723	-0-	723	3735	11	9	658	3	Y	13	17	1	1
04	T. A.	1057	-0-	1057	4792	51	1	975	3	Y	10	6	1	5
05	6020 X	1228	-0-	-4792	-0-	14	9	1134	3	Y	6	8	1	3
06	1860 X	620	-0-	-1240	-0-	71	1	537	3	Y	18	19	1	2
07	1209 X	314	-0-	-895	-0-	11	9	264	3	Y	11	6	1	7
SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016														
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	379	3	8	9	Y	7	6	1	2
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	103	3	3	9	Y	3	4	1	1
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	3	6	9	Y	5	4	1	2
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	750	3	4	9	Y	4	5	1	1
06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142														
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	431	3	14	9	Y	13	11	1	4
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	209	3	3	9	Y	3	6	1	1
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	344	3	4	9	Y	4	4	1	1
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570	3	11	9	Y	10	9	1	2
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	Y	6	6	1	2
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1	1
WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400														
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	139	3	4	9	Y	4	6	1	5
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	Y	7			7
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1	8	1	-0-
06	93 X	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1			1
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	1	1	-0-
SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908														
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	2	N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	N	-0-			-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	2	N	-0-			-0-
05	372 N	196	-0-	-176	-0-	11	1	185	2	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	N	-0-			-0-
07	372 N	56	-0-	-316	-0-	7	1	49	2	N	-0-			-0-
SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711													
02	5824 X	3965	-0-	-1859	-0-	275	1	3690	3	Y	-0-		-0-
03	6448 X	2567	-0-	-3881	-0-	184	1	2383	3	Y	-0-		-0-
04	6240 X	4296	-0-	-1944	-0-	292	1	4004	3	Y	-0-		-0-
05	5766 X	4508	-0-	-1258	-0-	323	1	4185	3	Y	-0-		-0-
06	3750 X	3275	-0-	-475	-0-	342	1	2921	3	Y	11	10 1	1
						12	9						
07	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	181	1	1268	3	Y	14	7 1	8
						15	9						
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084													
02	336 N	168	-0-	-168	-0-	27	1	139	3	Y	2		12
						2	9						
03	465 N	121	-0-	-344	-0-	17	1	103	3	Y	1		13
						1	9						
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	116	1	853	3	Y	3	12 1	4
						3	9						
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	1	2 1	3
						1	9						
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	3		6
						3	9						
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	20		26
						22	9						
HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	14B2 EXT	1290	-0-	-1290	1290	1290	2			Y	-0-		1
07	2615 X	1325	-0-	-1290	-0-	1325	2			Y	-0-		1
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-		-0-
05	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93	93	8	1	85	2	Y	-0-		-0-
HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1475	-0-	1475	1475	1475	2			Y	-0-		-0-
07	2798 X	1323	-0-	-1475	-0-	1323	2			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
HUFF		WELL #:		15	RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11032 - 11084		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	1150	-0-	1150	1150	1150	2		Y	-0-			2
07	3003 X	1853	-0-	-1150	-0-	1853	2		Y	-0-			2
BRACKEN "A"				WELL #:		2018	RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9934 - 9980
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			26
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		Y	-0-			26
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1 9	Y	1			27
05	434 N	212	-0-	-222	-0-	212	3		Y	-0-			27
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			27
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			27
BRACKEN, R.				WELL #:		32	RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10646 - 10740
02	1764 X	1354	-0-	-410	-0-	93	1	1254 3	Y	6	8 1		3
03	2480 X	1259	-0-	-1221	-0-	90	1	1157 3	Y	11	13 1		1
04	2400 X	1536	-0-	-864	-0-	104	1	1424 3	Y	7	4 1		4
05	2480 X	1819	-0-	-661	-0-	130	1	1687 3	Y	2	4 1		2
06	1860 X	1255	-0-	-605	-0-	130	1	1115 3	Y	9	10 1		1
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	54	1	378 3	Y	8	4 1		5
BRACKEN, R.				WELL #:		34H	RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11083		PERF.11256 - 14735
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	179	1	2406 3	Y	3	5 1		2
03	3813 X	1622	-0-	-2191	-0-	116	1	1502 3	Y	4	6 1		-0-
04	4110 X	3502	-0-	-608	-0-	238	1	3257 3	Y	6	3 1		3
05	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	290	1	3756 3	Y	2	3 1		2
06	4110 X	3058	-0-	-1052	-0-	318	1	2721 3	Y	17	18 1		1
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	133	1	932 3	Y	17	8 1		10
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:		1H	RRCID -> 255265		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 10372		PERF.11206 - 15046
02	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	802	1	3733 3	Y	137	113 1		112
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	543	1	4104 3	Y	578	689 1		1
04	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	948	1	5258 3	Y	385	335 1		51
05	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	875	1	4580 3	Y	232	269 1		14
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	788	1	2725 3	Y	16	13 1		17
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	563	1	1907 3	Y	52	58 1		11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5740 X	3792	-0-	-1948	-0-	262 9	1 9	3521 3	Y	8	12 1			5
03	6355 X	3012	-0-	-3343	-0-	215 13	1 9	2784 3	Y	12	16 1			1
04	6150 X	4871	-0-	-1279	-0-	330 17	1 9	4524 3	Y	15	8 1			8
05	5270 X	5120	-0-	-150	-0-	366 7	1 9	4747 3	Y	6	9 1			5
06	5100 X	2909	-0-	-2191	-0-	302 23	1 9	2584 3	Y	21	23 1			3
07	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	212 29	1 9	1487 3	Y	26	13 1			16
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574														
02	5152 X	2407	-0-	-2745	-0-	166 9	1 9	2232 3	Y	8	10 1			4
03	5704 X	5036	-0-	-668	-0-	360 23	1 9	4653 3	Y	21	22 1			3
04	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	589 24	1 9	8072 3	Y	22	13 1			12
05	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	761 8	1 9	9874 3	Y	7	12 1			7
06	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	635 96	1 9	5429 3	Y	87	91 1			3
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	374 136	1 9	2625 3	Y	124	58 1			69
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		Y	-0-				3
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192														
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	562 100	1 9	2614 3	Y	91	80 1			75
03	3038 X	2363	-0-	-675	-0-	251 212	1 9	1900 3	Y	193	266 1			2
04	2940 X	1004	-0-	-1936	-0-	140 85	1 9	779 3	Y	77	69 1			10
05	3038 X	1159	-0-	-1879	-0-	180 34	1 9	945 3	Y	31	41 1			-0-
06	2940 X	2179	-0-	-761	-0-	486 10	1 9	1683 3	Y	9	5 1			4
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-	196 17	1 9	778 3	Y	15	16 1			3

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY		OPERATING COMPANY,		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
WHITEHURST						//CONT.//		102824		1H		RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10545 - 14722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		548	1	474	3	Y	21	19	1			5		
03	992 N	736	-0-	-256	-0-		233	1	409	3	Y	85	62	1			28		
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		820	1	723	3	Y	64	69	1			23		
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		874	1	886	3	Y	51	53	1			21		
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		634	1	657	3	Y	63	47	1			37		
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		538	1	673	3	Y	82	87	1			32		
							90	9											
LESTER OL					WELL #:	1H	RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11189 - 14962						
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-		5048	3			N	-0-					92		
03	4898 X	3471	-0-	-1427	-0-		3471	3			N	-0-					92		
04	4740 X	4708	-0-	-32	-0-		4708	3			N	-0-					92		
05	4898 X	4051	-0-	-847	-0-		4051	3			N	-0-					92		
06	4740 X	4292	-0-	-448	-0-		4292	3			N	-0-					92		
07	4898 X	4191	-0-	-707	-0-		4191	3			N	-0-					92		
ANTHONY FOREST PRODUCTS					WELL #:	3H	RRCID -> 261043		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 10640		PERF.11040 - 15144						
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-		121	1	564	3	Y	55	51	1			46		
03	837 N	666	-0-	-171	-0-		61	9	507	3	Y	84	130	1			-0-		
04	570 N	59	-0-	-511	-0-		67	1	43	3	Y	7	6	1			1		
05	837 N	667	-0-	-170	-0-		92	9	523	3	Y	40	25	1			16		
06	630 X	357	-0-	-273	-0-		8	1	272	3	Y	5	7	1			14		
07	366 X	366	-0-	-0-	-0-		100	1	286	3	Y	7	19	1			2		
							44	9											
							79	1											
							6	9											
							72	1											
							8	9											
BRACKEN, R.					WELL #:	37H	RRCID -> 261044		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 10870		PERF.11155 - 14228						
02	1428 X	1083	-0-	-345	-0-		75	1	1008	3	Y	-0-					-0-		
03	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-		571	1	7380	3	Y	4	3	1			1		
04	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-		4	9	8180	3	Y	3	2	1			2		
05	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-		596	1	6567	3	Y	1	2	1			1		
06	5580 X	165	-0-	-5415	-0-		3	9	138	3	Y	10	10	1			1		
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-		506	1	255	3	Y	10	5	1			6		
							1	9											
							16	1											
							11	9											
							36	1											
							11	9											

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4480 X	3546	-0-	-934	-0-	611 92	1 9	2843	3 Y	84	75	1		69
03	4681 X	2170	-0-	-2511	-0-	222 266	1 9	1682	3 Y	242	309	1		2
04	4530 X	3391	-0-	-1139	-0-	480 251	1 9	2660	3 Y	228	189	1		41
05	4681 X	2711	-0-	-1970	-0-	407 171	1 9	2133	3 Y	155	196	1		-0-
06	3810 X	1822	-0-	-1988	-0-	403 24	1 9	1395	3 Y	22	13	1		9
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	536 83	1 9	2121	3 Y	75	68	1		16
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883														
02	9156 X	7342	-0-	-1814	-0-	508 24	1 9	6810	3 Y	22	25	1		11
03	10137 X	5042	-0-	-5095	-0-	360 25	1 9	4657	3 Y	23	33	1		1
04	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	852 29	1 9	11690	3 Y	26	14	1		13
05	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	716 10	1 9	9292	3 Y	9	14	1		8
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	600 12	1 9	5134	3 Y	11	16	1		3
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	395 13	1 9	2773	3 Y	12	7	1		8
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730														
02	2800 N	5379	-0-	2579	2579	373 3	1 9	5003	3 Y	3	3	1		1
03	4359 X	1780	-0-	-2579	-0-	128 3	1 9	1649	3 Y	3	4	1		-0-
04	3000 X	1671	-0-	-1329	-0-	113 2	1 9	1556	3 Y	2	1	1		1
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	470 2	1 9	6094	3 Y	2	2	1		1
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	372 31	1 9	3181	3 Y	28	29	1		-0-
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	241 37	1 9	1691	3 Y	34	16	1		18
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711														
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				Y	-0-	37	1		4
03	3658 X	3248	-0-	-410	-0-	347 278	1 9	2623	3 Y	253	244	1		13
04	3390 X	1650	-0-	-1740	-0-	233 125	1 9	1292	3 Y	114	122	1		5
05	3503 X	1495	-0-	-2008	-0-	204 222	1 9	1069	3 Y	202	123	1		84
06	3150 X	1961	-0-	-1189	-0-	342 435	1 9	1184	3 Y	395	257	1		222
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	332 1084	1 9	1252	3 Y	985	999	1		208

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SIDDOONS OL		//CONT.//		102824										
		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	10919	PERF.11110 -	16483	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6260	3	2	9	N	2	24	1	16
03	6820 X	4730	-0-	-2090	-0-	4730	3			N	-0-			16
04	6600 X	4595	-0-	-2005	-0-	4595	3			N	-0-			16
05	6820 X	5887	-0-	-933	-0-	5887	3			N	-0-			16
06	6600 X	5257	-0-	-1343	-0-	5257	3			N	-0-			16
07	6820 X	3895	-0-	-2925	-0-	3895	3			N	-0-			16
R. BRACKEN														
		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11334 -	16765	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS														
		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10686 -	16956	
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	496	1	3751	3	Y	60	57	1	3
						66	9							
04	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	1031	1	5718	3	Y	71	71	1	3
						78	9							
05	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	1165	1	6100	3	Y	73	48	1	28
						80	9							
06	4170 X	3409	-0-	-761	-0-	762	1	2636	3	Y	10	13	1	25
						11	9							
07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	1081	1	4282	3	Y	37	54	1	8
						41	9							
R. BRACKEN														
		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11153 -	13021	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS														
		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL	DEPTH	10681	PERF.10502 -	16639	
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-	20	1	2
03	4774 X	1276	-0-	-3498	-0-	130	1	986	3	Y	145	138	1	9
						160	9							
04	4620 X	4482	-0-	-138	-0-	649	1	3598	3	Y	214	211	1	12
						235	9							
05	4774 X	3701	-0-	-1073	-0-	559	1	2929	3	Y	194	138	1	68
						213	9							
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	386	1	1337	3	Y	27	34	1	61
						30	9							
07	DLQ G-10	3822	-0-	3822	3822	748	1	2963	3	Y	101	140	1	22
						111	9							
ANTHONY FOREST PRODUCTS														
		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	10921	PERF.10932 -	15558	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1717	-0-	-0-	1717	1717	194	1	1470	3	Y	48	45	1		3
							53	9								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1717					Y	-0-	3	1		-0-
05	14B2 EXT	8571	-0-	-0-	8571	10288	1355	1	7097	3	Y	108	58	1		50
							119	9								
06	13626 X	3338	-0-	-0-	-10288	-0-	745	1	2576	3	Y	15	22	1		43
							17	9								
07	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	1	4124	3	Y	54	85	1		12
							59	9								
SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305																
02	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	-0-	8087	3	25	9	N	23	158	1		56
03	5859 X	3619	-0-	-0-	-2240	-0-	3619	3			N	-0-				56
04	5670 X	5412	-0-	-0-	-258	-0-	5412	3			N	-0-				56
05	5859 X	4871	-0-	-0-	-988	-0-	4871	3			N	-0-				56
06	5670 X	4151	-0-	-0-	-1519	-0-	4151	3			N	-0-				56
07	5859 X	3678	-0-	-0-	-2181	-0-	3678	3			N	-0-				56
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	6851	-0-	-0-	6851	6854	328	1	6390	3	Y	121	72	1		49
							133	9								
04	14B2 EXT	1444	-0-	-0-	1444	8298	89	1	1324	3	Y	28	74	1		3
							31	9								
05	8344 X	46	-0-	-0-	-8298	-0-	2	1	29	3	Y	14	11	1		6
							15	9								
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	59	33	1		32
							65	9								
07	6851 X	-0-	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-	32	1		-0-
BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076																
02	84 N	45	-0-	-0-	-39	-0-	7	1	38	3	N	-0-				-0-
03	93 N	36	-0-	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	N	-0-				-0-
04	210 N	45	-0-	-0-	-165	-0-	5	1	40	3	N	-0-				-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-				-0-
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-				-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-				-0-
BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100																
02	84 N	73	-0-	-0-	-11	-0-	12	1	61	3	N	-0-				-0-
03	124 N	40	-0-	-0-	-84	-0-	6	1	34	3	N	-0-				-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-				-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	N	-0-				-0-
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006	
							TOTAL DEPTH 10341		PERF.10156 - 10216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	264 3		N	-0-	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-
04	330 N	162	-0-	-168	-0-	162 3		N	-0-	-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 3		N	-0-	-0-
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	193 3		N	-0-	-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-	-0-

SBR		WELL #: 195		RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10070 - 10090
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	N	1	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 3	1 9	N	1	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 3	1 9	N	1	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272 3	2 9	N	2	-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 3	1 9	N	1	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-

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

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 9095 - 9120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121

EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768
BRACKEN "G"		WELL #: 101								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10450 - 10530
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		55		RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	62	-0-	62	62		62	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973								
SBR		WELL #: 179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-

SBR		WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-

SBR		WELL #: 202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-

SBR		WELL #: 208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-

SBR		WELL #: 210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-

SBR		WELL #: 212		RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760		
02	T. A.	48	-0-	48	48	2	1	46	3	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-

BRACKEN "G"		WELL #: 201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. QUINTANILLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 4	ASSOCIATED RRCID -> 254480		CAPACITY COMPL. DATE 12/02/2009				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
ORX RESOURCES, L.L.C. TYLER RANCH				627136 WELL #:		1	RRCID -> 257603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9021 PERF. 8846 - 8876				
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-			258	2	1	9	N	1					181
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-			209	2	3	9	N	3					184
04	330	N	93	-0-	-237	-0-			93	2			N	-0-					184
05	279	N	50	-0-	-229	-0-			50	2			N	-0-					184
06	210	N	65	-0-	-145	-0-			65	2			N	-0-					184
07	93	N	26	-0-	-67	-0-			26	2			N	-0-					184
PEELER				WELL #:		1	RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8778 - 8796				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
PEELER				WELL #:		2	RRCID -> 281920		COMPL. DATE 03/01/2013				TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8801 - 8825				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
PEELER				WELL #:		4	RRCID -> 281926		COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8840 - 8864				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43
PEELER				WELL #:		6	RRCID -> 281948		COMPL. DATE 12/01/2012				TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8786 - 8808				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		2		RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A								
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2		RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
STS 'A'																		
				WELL #:	5H	RRCID -> 279637		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9634		- 16026				
02	16296 X	15444	-0-	-852	-0-	800	1	13374	3	Y	40	37	1	6				
						1226	4	44	9									
03	18042 X	15831	-0-	-2211	-0-	1002	1	13333	3	Y	52	49	1	9				
						1439	4	57	9									
04	17460 X	15940	-0-	-1520	-0-	1014	1	13023	3	Y	57	51	1	15				
						1840	4	63	9									
05	17112 X	10935	-0-	-6177	-0-	931	1	8690	3	Y	51	60	1	6				
						1258	4	56	9									
06	16560 X	3028	-0-	-13532	-0-	214	1	2437	3	Y	8	13	1	1				
						368	4	9	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1				
STS 'A'																		
				WELL #:	4 H	RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9519		- 14586				
02	2688 X	689	-0-	-1999	-0-	34	1	568	3	Y	32	27	1	5				
						52	4	35	9									
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	1	-0-				
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-				
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-				
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	201	1	2295	3	Y	17	15	1	2				
						347	4	19	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2				
STS 'A'																		
				WELL #:	6H	RRCID -> 279804		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9705		- 16441				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
STS 'A'																		
				WELL #:	8H	RRCID -> 279805		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 9700		- 15151				
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-			-0-				
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-				
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-				
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-				
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-				
						6	4											
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915											
STS 'A'				WELL #:		10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1372 X	1284	-0-	-88	-0-	67	1	1115	3	Y	-0-					-0-	
03	1488 X	1315	-0-	-173	-0-	102	4	1111	3	Y	-0-					-0-	
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	84	1	1085	3	Y	-0-					-0-	
05	1426 N	788	-0-	-638	-0-	120	4	630	3	Y	-0-					-0-	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	85	1	615	3	Y	3	3	1			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153	4	3	9	Y	NO RPT					-0-	
STS 'A'				WELL #:		7H	RRCID -> 280114	COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261							
02	5488 X	3971	-0-	-1517	-0-	204	1	3411	3	Y	39	44	1			6	
03	4898 X	4255	-0-	-643	-0-	313	4	43	9								
04	6090 X	5316	-0-	-774	-0-	266	1	3544	3	Y	56	52	1			10	
05	6293 X	4755	-0-	-1538	-0-	383	4	62	9								
06	6090 X	4064	-0-	-2026	-0-	336	1	4316	3	Y	49	46	1			13	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	610	4	54	9								
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-	400	1	3736	3	Y	71	76	1			8	
03	1736 X	1392	-0-	-344	-0-	541	4	78	9								
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	285	1	3255	3	Y	29	34	1			3	
05	2139 X	1886	-0-	-253	-0-	492	4	32	9								
06	2070 X	941	-0-	-1129	-0-					Y	NO RPT					3	
07	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-												
STS 'D'				WELL #:		1H	RRCID -> 281506	COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561							
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	1	373	1			105	
03	1736 X	1392	-0-	-344	-0-	1236	3	156	9	N	142					247	
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	864	3	77	9	N	-0-	192	1			55	
05	2139 X	1886	-0-	-253	-0-	1680	3	206	9	N	187					242	
06	2070 X	941	-0-	-1129	-0-					N	70					312	
07	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					312	
STS 'A'				WELL #:		14H	RRCID -> 281690	COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446							
02	11480 X	7970	-0-	-3510	-0-	396	1	6624	3	Y	312	263	1			49	
03	12462 X	11162	-0-	-1300	-0-	607	4	343	9								
04	11910 X	9980	-0-	-1930	-0-	687	1	9136	3	Y	321	314	1			56	
05	8835 X	7476	-0-	-1359	-0-	986	4	353	9								
06	8550 X	8374	-0-	-176	-0-	606	1	7778	3	Y	452	388	1			120	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1099	4	497	9								
02	11480 X	7970	-0-	-3510	-0-	625	1	5828	3	Y	164	265	1			19	
03	12462 X	11162	-0-	-1300	-0-	843	4	180	9								
04	11910 X	9980	-0-	-1930	-0-	540	1	6158	3	Y	678	626	1			71	
05	8835 X	7476	-0-	-1359	-0-	930	4	746	9								
06	8550 X	8374	-0-	-176	-0-					Y	NO RPT						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											71	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	18264 X	18264	-0-		-0-	-0-	948	1	15859	3	Y	4	3 1		1
03	8982 X	8982	-0-		-0-	-0-	1453	4	7575	3	Y	18	16 1		3
04	4785 X	4785	-0-		-0-	-0-	569	1	3911	3	Y	15	14 1		4
05	20212 X	3	-0-		-20209	-0-	818	4	17	9	Y	-0-	4 1		-0-
06	19560 X	5109	-0-		-14451	-0-	305	1	4083	3	Y	46	41 1		5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	552	4	51	9	Y	NO RPT			5

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969															
02	14482 X	14482	-0-		-0-	-0-	742	1	12404	3	Y	181	153 1		28
03	10664 X	2379	-0-		-8285	-0-	1137	4	199	9	Y	-0-	28 1		-0-
04	10320 X	9090	-0-		-1230	-0-	151	1	2011	3	Y	26	19 1		7
05	16027 X	10414	-0-		-5613	-0-	217	4	7432	3	Y	38	41 1		4
06	15510 X	6551	-0-		-8959	-0-	579	1	8285	3	Y	19	21 1		2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	1050	4	42	9	Y	NO RPT			2

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456															
02	5236 X	4895	-0-		-341	-0-	498	1	3939	3	Y	416	307 1		117
03	5394 X	939	-0-		-4455	-0-	458	9	755	3	Y	55	151 1		21
04	4740 X	3507	-0-		-1233	-0-	123	1	2924	3	Y	122	94 1		49
05	5425 X	1323	-0-		-4102	-0-	61	9	1059	3	Y	123	135 1		37
06	5250 X	995	-0-		-4255	-0-	449	1	879	3	Y	39	61 1		15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	134	9			Y	NO RPT			15

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593															
02	5740 X	3314	-0-		-2426	-0-	341	1	2699	3	Y	249	190 1		70
03	6355 X	4398	-0-		-1957	-0-	274	9	3473	3	Y	327	271 1		126
04	6150 X	1176	-0-		-4974	-0-	565	1	878	3	Y	148	214 1		60
05	5580 X	79	-0-		-5501	-0-	360	9			Y	-0-	60 1		-0-
06	3540 X	10	-0-		-3530	-0-	135	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	163	9	9	3	Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	20440 X	11543	-0-	-8897	-0-	585 1	9787 3	Y	249	310 1				39
03	21483 X	15367	-0-	-6116	-0-	897 4	274 9	Y	392	363 1				68
04	22350 X	14835	-0-	-7515	-0-	949 1	12624 3	Y	554	475 1				147
05	23095 X	13292	-0-	-9803	-0-	1363 4	431 9	Y	406	506 1				47
06	22350 X	15685	-0-	-6665	-0-	909 1	11669 3	Y	156	187 1				16
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1648 4	609 9	Y	NO RPT					16
						1100 1	10260 3							
						1485 4	447 9							
						1098 1	12524 3							
						1891 4	172 9							
STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817														
02	28672 X	18585	-0-	-10087	-0-	863 1	14443 3	Y	1778	1729 1				277
03	26846 X	19921	-0-	-6925	-0-	1323 4	1956 9	Y	850	979 1				148
04	25950 X	17426	-0-	-8524	-0-	1206 1	16048 3	Y	769	713 1				204
05	26815 X	14161	-0-	-12654	-0-	1732 4	935 9	Y	630	761 1				73
06	25950 X	15681	-0-	-10269	-0-	1059 1	13600 3	Y	402	433 1				42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1921 4	846 9	Y	NO RPT					42
						1153 1	10758 3							
						1557 4	693 9							
						1078 1	12303 3							
						1858 4	442 9							
STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760														
02	22372 X	18140	-0-	-4232	-0-	929 1	15546 3	Y	218	236 1				34
03	23219 X	17604	-0-	-5615	-0-	1425 4	240 9	Y	224	219 1				39
04	25530 X	16940	-0-	-8590	-0-	1103 1	14671 3	Y	256	227 1				68
05	26381 X	14915	-0-	-11466	-0-	1584 4	246 9	Y	256	294 1				30
06	25530 X	16320	-0-	-9210	-0-	1064 1	13664 3	Y	199	208 1				21
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1930 4	282 9	Y	NO RPT					21
						1253 1	11689 3							
						1691 4	282 9							
						1139 1	12999 3							
						1963 4	219 9							
STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350														
02	17220 X	13454	-0-	-3766	-0-	1418 1	11209 3	Y	752	811 1				211
03	16275 X	13574	-0-	-2701	-0-	827 9		Y	762	680 1				293
04	15750 X	11957	-0-	-3793	-0-	1783 1	10953 3	Y	844	795 1				342
05	16275 X	10090	-0-	-6185	-0-	838 9		Y	863	945 1				260
06	14430 X	10797	-0-	-3633	-0-	1469 1	9560 3	Y	732	709 1				283
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	928 9		Y	NO RPT					283
						994 1	8147 3							
						949 9								
						770 1	9222 3							
						805 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
STS 'A'		WELL #:		25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	38668 X	31058	-0-	-7610	-0-	1596 1	26690 3	Y	296	384 1		46
						2446 4	326 9					
03	40393 X	33748	-0-	-6645	-0-	2099 1	27924 3	Y	646	579 1		113
						3014 4	711 9					
04	38040 X	32789	-0-	-5251	-0-	2058 1	26427 3	Y	518	493 1		138
						3734 4	570 9					
05	34379 X	27868	-0-	-6511	-0-	2329 1	21732 3	Y	602	670 1		70
						3145 4	662 9					
06	33270 X	29873	-0-	-3397	-0-	2076 1	23685 3	Y	486	505 1		51
						3577 4	535 9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
SPARKMAN ENERGY, LLC		807295										
EDWARDS SWD		WELL #:		1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936										
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9702 - 9756
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
07	465 N	324	-0-	-141	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9396 - 9436
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HORTON		WELL #:		11	RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9503 - 9556	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 9636 - 9679	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
HORTON		WELL #:		12	RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9468 - 9518	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9566 - 9610	
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-	-0-	
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2	Y	-0-	-0-	
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-	-0-	
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2	Y	-0-	-0-	
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-	-0-	
HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9478 - 9528	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9508 - 9558	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BLM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9109 - 9139	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BLM "A"		WELL #:		2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH		9260	PERF. 9055 - 9084				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					16
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					16
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					16
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					16
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					16
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					16
HORTON, R. P.				WELL #:	27	RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		9615	PERF. 9383 - 9412			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMITH				WELL #:	5	RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 9675 - 9726			
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
SMITH				WELL #:	4	RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH		9902	PERF. 9582 - 9612			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMITH, C. C.				WELL #:	6	RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9611 - 9636			
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					21
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5					26
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3					29
05	310 N	99	-0-	-211	-0-	98	2	1	9	Y	1					30
06	240 N	123	-0-	-117	-0-	121	2	2	9	Y	2					32
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	157	2	2	9	Y	2					34
SMITH, C. C.				WELL #:	7	RRCID -> 164515		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9850	PERF. 9620 - 9638		
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4					71
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	Y	9					80
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4					84
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	Y	4					88
06	510 N	426	-0-	-84	-0-	420	2	6	9	Y	5					93
07	558 N	382	-0-	-176	-0-	376	2	6	9	Y	5					98
SMITH, C. C.				WELL #:	8	RRCID -> 164766		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9850	PERF. 9658 - 9686		
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	Y	5					71
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9					80
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	Y	4					84
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	Y	4					88
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	434	2	6	9	Y	5					93
07	558 N	393	-0-	-165	-0-	389	2	4	9	Y	4					97

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
WILLIAMS, GRANT H. -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	299629	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL	DEPTH	10167	PERF.	9950 - 10006					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BILLINGS, A.				WELL #:	5	RRCID ->	299660	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	10182 - 10224					

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

A.W.P. (WALES)					00256 600	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
GTG OPERATING, LLC					337080														
BALLARD, HORTON				WELL #:	9	RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.	6408 - 6420					

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)					00621 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC					003664														
ADAMS RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	269446	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL	DEPTH	910	PERF.	900 - 910					

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ATLAS OPERATING LLC					036587														
FASELER, DORA M.				WELL #:	2A	RRCID ->	063935	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL	DEPTH	1000	PERF.	N/A					

02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-					-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-					-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-					-0-	
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-					-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-					-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FASELER, DORA M.				WELL #:	5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL	DEPTH	1000	PERF.	N/A					

02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-					-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-					-0-	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-					-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-					-0-	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-					-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FASELER, DORA M.				WELL #:	10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL	DEPTH	1000	PERF.	N/A					

02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1				N	-0-					-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-					-0-	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-					-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-					-0-	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-					-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA								
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587																	
HICKEY			WELL #: 1			RRCID -> 075088			COMPL. DATE 01/01/1930			TOTAL DEPTH 1200			PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HICKEY			WELL #: 1A			RRCID -> 082205			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 992			PERF. 962		-		968	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
FASELER, DORA M.			WELL #: 1			RRCID -> 157614			COMPL. DATE 09/01/1945			TOTAL DEPTH 950			PERF. 928		-		936	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HICKEY			WELL #: 6			RRCID -> 210944			COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 1140			PERF. 948		-		976	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HICKEY			WELL #: 2			RRCID -> 214486			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 971			PERF. 925		-		971	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HICKEY			WELL #: 3			RRCID -> 214487			COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 997			PERF. 975		-		997	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HICKEY			WELL #: 4			RRCID -> 214488			COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 983			PERF. 965		-		983	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MEDINA							
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587														
FASLER			WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		931 PERF. 893 -		931				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		84 N	77	-0-	-7	-0-		77	1			N	-0-				-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	1			N	-0-				-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	1			N	-0-				-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-		83	1			N	-0-				-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	1			N	-0-				-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-
HICKEY			WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 706 -		722				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FASLER, DORA M.			WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH		910 PERF. 875 -		910				
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	1			N	-0-				-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	1			N	-0-				-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	1			N	-0-				-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	1			N	-0-				-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	1			N	-0-				-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				-0-
HICKEY			WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 940 -		955				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MCANELLY, G. C.			WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		923 PERF. 890 -		923				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HICKEY			WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH		1004 PERF. 750 -		760				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)														
HICKEY, EUGENE														
HICKEY														
WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTIZER (CANYON LOWER)														
PATNO OIL & GAS COMPANY														
ALTIZER "56"														
WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 13436 - 13566														
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTIZER "56"														
WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 13362 - 13484														
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
AMMANN (BUDA)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEINHORN RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 13228 - 13580														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEINHORN RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 13423 - 13678														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271464	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 9292	- 14119	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8592	- 8593	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351									
STUMBERG RANCH		WELL #:		27HR	RRCID ->	273038	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 8445 -	13182	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	273444	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8905 -	14598	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID -> 279086		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH	7541	PERF. 7591 - 13958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231							
CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID -> 287623		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438 - 21494
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176							
FOSTER UNIT III LAS		WELL #:		B 2H	RRCID -> 279484		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH	9980	PERF.10099 - 10190
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID -> 279147		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8835 - 14771
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
COTULLA		WELL #:		76H	RRCID -> 279596		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590 - 13631
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID -> 280149		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH	10374	PERF.10762 - 15195
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978														
COTULLA			WELL #:		39H	RRCID -> 280762		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8583 - 13016							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COTULLA			WELL #:		20H	RRCID -> 281042		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8701 - 13390							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP					728883														
GATES 05D UNIT K			WELL #:		5021A	RRCID -> 285994		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 9365 - 17133							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915														
FAITH-BONITA			WELL #:		A 1H	RRCID -> 271408		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7524 - 15825							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NMC EF			WELL #:		1H	RRCID -> 283983		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 12709		PERF. N/A							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
NBR EF			WELL #:		4H	RRCID -> 284496		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF. 12460 - 16301							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FAITH-YANA		WELL #:		M 3H	RRCID -> 284772		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 8670 - 9050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SM ENERGY COMPANY				788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		A459H	RRCID -> 282371		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9918 - 15213			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		A462H	RRCID -> 282579		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9441 - 14939			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		A355H	RRCID -> 283483		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 9880 - 16516			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #:		2H	RRCID -> 283849		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7353 - 15440			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA10)		WELL #:		282H	RRCID -> 288811		COMPL. DATE 11/11/2018		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7680 - 17735			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC					870209								
SPOHN RANCH			WELL #:		12H	RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH			WELL #:		10H	RRCID -> 283210		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 18904 - 19660			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JCR			WELL #:		2H	RRCID -> 283430		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH			WELL #:		28H	RRCID -> 290402		COMPL. DATE 11/09/2020		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 10226 - 21368			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ANCHORAGE, SOUTH					02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA			
HAILEY, E. M.					342800								
FOWLER, SAN J.			WELL #:		1	RRCID -> 000002		COMPL. DATE 05/30/1959		TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
APPURCEON (OLMOS)					03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
SOUTH COAST OIL & GAS CO.					802633								
STUMBERG			WELL #:		2	RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		//CONT.//		802633												
STUMBERG		WELL #:		1	RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TARINA OIL COMPANY				836120												
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9210 - 9536					
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N		-0-				-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N		-0-				-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N		-0-				-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	N		-0-				-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N		-0-				-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N		-0-				-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
AMSYS ENERGY, LLC.				020508												
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4364 - 4570					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		2	RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4374 - 4576					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		3	RRCID -> 272907		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4200 - 5000					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.//										03950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC										609267									
ARTESIA WELLS SWD										WELL #:	1	RRCID -> 266626	COMPL. DATE 11/28/2012	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4440	- 4555			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARTESIA WELLS SWD										WELL #:	2	RRCID -> 268141	COMPL. DATE 11/29/2012	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4401	- 4558			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATLEE (OLMOS)										04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978									
LIGHT, GEORGE III										WELL #:	2	RRCID -> 108555	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7521	- 7540			
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-						1	
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	1	13	3	Y	-0-						1	
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-						1	
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	-0-						1	
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	-0-						1	
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	3	Y	-0-						1	
LIGHT, GEORGE III										WELL #:	1	RRCID -> 108682	COMPL. DATE 10/13/1983	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7470	- 7490			
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	8	1	2	3	Y	-0-						10	
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	73	1	48	3	Y	-0-						10	
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	22	1	57	3	Y	-0-						10	
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97	3	Y	-0-						10	
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	Y	-0-						10	
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	5	1	11	3	Y	-0-						10	
VT KRAUSE "D"										WELL #:	1	RRCID -> 116835	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 7268	- 7284			
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	594	3	N	-0-						3	
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	N	-0-						3	
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	186	1	634	3	N	-0-						3	
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	172	1	537	3	N	-0-						3	
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	149	1	515	3	N	-0-						3	
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	174	1	566	3	N	-0-						2	
KILLAM 299										WELL #:	2	RRCID -> 172228	COMPL. DATE 10/29/1998	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7061	- 7081			
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-						2	
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	175	3	Y	-0-	3					5	
							3	9											
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-						5	
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-						5	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5	
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-						5	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KRAUSE 299		WELL #:		1	RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127					
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	43	3			Y	-0-			7
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	Y	2			9
						2	9							
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			9
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			9
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			9
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			9

KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252					
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-			9
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	347	1	1808	3	Y	2			11
						2	9							
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	110	1	1651	3	Y	-0-			11
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	18	1	1675	3	Y	-0-			11
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	120	1	1372	3	Y	-0-			11
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	3	Y	-0-			11

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002				TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	7052	-	7064		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KILLAM 299				WELL #:		6	RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002				TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	7136	-	7170
02		56 N		2	-0-	-54	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
03		46 N		46	-0-	-0-	-0-		7	1	39	3	Y	-0-					-0-
04		60 N		32	-0-	-28	-0-		2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05		67 N		67	-0-	-0-	-0-		1	1	66	3	Y	-0-					-0-
06		9 N		9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07		31 N		5	-0-	-26	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		2	RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003				TOTAL	DEPTH	7416	PERF.	7213	-	7230
02		168 N		10	-0-	-158	-0-		2	1	8	3	Y	-0-					2
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04		206 N		206	-0-	-0-	-0-		47	1	159	3	Y	-0-					2
05		33 N		33	-0-	-0-	-0-		8	1	25	3	Y	-0-					2
06		30 N		30	-0-	-0-	-0-		7	1	23	3	Y	-0-					2
07		224 N		224	-0-	-0-	-0-		52	1	172	3	Y	-0-					2
ALDERMAN				WELL #:		3	RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003				TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7020	-	7034
02		5 N		-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
03		5 N		5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04		5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
05		6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					-0-
06		5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
07		5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		1	RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003				TOTAL	DEPTH	7410	PERF.	7264	-	7282
02		468 N		468	-0-	-0-	-0-		69	1	399	3	Y	-0-					3
03		494 N		494	-0-	-0-	-0-		41	1	453	3	Y	-0-					3
04		526 N		526	-0-	-0-	-0-		119	1	407	3	Y	-0-					3
05		652 N		652	-0-	-0-	-0-		158	1	493	3	Y	1					4
									1	9									
06		767 N		767	-0-	-0-	-0-		173	1	594	3	Y	-0-					4
07		933 N		933	-0-	-0-	-0-		219	1	714	3	Y	-0-					4
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		3	RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003				TOTAL	DEPTH	7413	PERF.	7220	-	7236
02		432 N		432	-0-	-0-	-0-		64	1	368	3	Y	-0-					2
03		464 N		464	-0-	-0-	-0-		39	1	425	3	Y	-0-					2
04		497 N		497	-0-	-0-	-0-		113	1	384	3	Y	-0-					2
05		494 N		494	-0-	-0-	-0-		120	1	373	3	Y	1					3
									1	9									
06		469 N		469	-0-	-0-	-0-		105	1	364	3	Y	-0-					3
07		527 N		504	-0-	-23	-0-		118	1	386	3	Y	-0-					3

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL	DEPTH	7512	PERF.	7435	-	7453	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	64	1	370	3	Y	-0-			1		
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-			1		
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	121	1	412	3	Y	-0-			1		
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	127	1	396	3	Y	1			2		
						1	9									
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	110	1	379	3	Y	-0-			2		
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	119	1	387	3	Y	-0-			2		

ALDERMAN				WELL #:	7	RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7087	-	7102
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-			-0-		
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-			-0-		
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-		
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-		
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-			-0-		

ALDERMAN				WELL #:	5	RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7072	-	7088
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			22		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			22		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			22		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22		
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	N	-0-			22		

VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	4	RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL	DEPTH	7517	PERF.	7294	-	7350
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	25	1	146	3	Y	-0-			-0-		
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-			-0-		
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	94	1	323	3	Y	-0-			-0-		
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	375	3	Y	1			1		
						1	9									
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	117	1	405	3	Y	-0-			1		
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	182	1	595	3	Y	-0-			1		

VT KILLIAM & GONZALEZ 299				WELL #:	6	RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL	DEPTH	7595	PERF.	7263	-	7278
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	86	1	493	3	Y	-0-			2		
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	573	3	Y	-0-			2		
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	157	1	537	3	Y	-0-			2		
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	167	1	523	3	Y	-0-			2		
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	-0-			2		
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	137	1	446	3	Y	-0-			2		

KILLAM 299				WELL #:	10	RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL	DEPTH	7444	PERF.	7028	-	7043
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196													
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	Y	-0-	-0-
							244	3					
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	75	1	391	3	Y	-0-	-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	-0-	-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	3	Y	-0-	-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	-0-	-0-
07	527	N	384	-0-	-143	-0-	3	1	381	3	Y	-0-	-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241													
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			Y	-0-	-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-	-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	3	Y	-0-	-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-	-0-
VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374													
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-	5
							72	3					
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-	5
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	Y	-0-	5
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	3	Y	-0-	5
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	Y	-0-	5
07	620	N	312	-0-	-308	-0-	3	1	303	3	Y	5	10
							6	9					
VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268													
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	118	2	Y	-0-	2
							169	3					
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	3	Y	-0-	2
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-	2
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	456	3	Y	-0-	2
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-	2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	491	3	Y	1	3
							1	9					
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3										RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	49 1	130 2	Y		-0-			-0-
						258 3							
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	74 1	388 3	Y		-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26 1	385 3	Y		-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5 1	454 3	Y		-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	32 1	369 3	Y		-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	4 1	449 3	Y		-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 9										RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N		-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N		-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N		-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N		-0-			-0-

KILLAM WELL #: 3										RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 8										RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y		-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y		-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y		-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y		-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4										RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068			
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 1		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5										RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	Y	-0-		1
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	3	Y	-0-		1
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	158	1	538	3	Y	-0-		1
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	157	1	489	3	Y	-0-		1
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	126	1	434	3	Y	-0-		1
07	713 N	591	-0-	-122	-0-	139	1	452	3	Y	-0-		1
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624													
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	202	1	238	3	N	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	151	1	299	3	N	-0-		-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	164	1	253	3	N	-0-		-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	100	1	281	3	N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	116	1	274	3	N	-0-		-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	133	1	266	3	N	-0-		-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828													
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	3	Y	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	33	1	51	3	Y	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	59	1	163	3	Y	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	3	Y	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	126	1	251	3	Y	-0-		-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252													
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-		-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	-0-	2	2
						2	9						
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-	2 1	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	3	Y	-0-		-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672														
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	210	1	415	3	Y	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	140	1	215	3	Y	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	193	1	540	3	Y	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	247	1	581	3	Y	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	240	1	480	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651														
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	150	1	297	3	Y	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	92	1	142	3	Y	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	205	1	574	3	Y	-0-			-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	188	1	441	3	Y	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	183	1	365	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660														
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	255	1	504	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	165	1	255	3	Y	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	305	1	853	3	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	367	1	863	3	Y	-0-			-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	374	1	746	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696														
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	71	1	139	3	Y	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	57	1	87	3	Y	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	126	1	351	3	Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	107	3	Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	49	1	97	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637														
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	70	1	137	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	75	1	209	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	66	1	131	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	114	1	135	3	N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	166	1	328	3	N	-0-		-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	198	1	304	3	N	-0-		-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	148	1	412	3	N	-0-		-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	151	1	356	3	N	-0-		-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	170	1	340	3	N	-0-		-0-
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660													
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	275	1	324	3	N	-0-		12
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	223	1	441	3	N	-0-		12
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	268	1	412	3	N	-0-		12
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-		12
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	250	1	589	3	N	-0-		12
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	256	1	511	3	N	-0-		12
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706													
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	38	1	76	3	N	-0-		-0-
VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669													
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	162	1	190	3	N	-0-		8
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	119	1	235	3	N	-0-		8
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	171	1	263	3	N	-0-		8
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	120	1	335	3	N	-0-		8
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	298	3	N	-0-		8
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	147	1	294	3	N	-0-		8
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562													
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	213	1	251	3	N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	135	1	268	3	N	-0-		-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	166	1	255	3	N	-0-		-0-
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	117	1	326	3	N	-0-		-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	114	1	269	3	N	-0-		-0-
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	141	1	282	3	N	-0-		-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528													
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	329	1	387	3	N	-0-		-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	298	1	589	3	N	-0-		-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	424	1	654	3	N	-0-		-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	239	1	669	3	N	-0-		-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	258	1	608	3	N	-0-		-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	339	1	676	3	N	-0-		-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664													
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	26	1	51	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	40	1	80	3	Y	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH	7944	PERF. 7562 - 7609					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-			97	1	114	3	Y	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-			81	1	160	3	Y	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-			109	1	167	3	Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-			48	1	134	3	Y	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-			90	1	212	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-			90	1	180	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7628 - 7646					
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-			343	1	405	3	Y	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-			153	1	303	3	Y	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-			112	1	174	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	340	-0-	-404	-0-			90	1	250	3	Y	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-			69	1	162	3	Y	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-			195	1	389	3	Y	-0-			-0-
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7504 - 7549					
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-			1266	1	355	3	Y	-0-			25
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-			140	1	93	3	Y	-0-			25
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-			425	1	1074	3	Y	-0-			25
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-			538	1	1503	3	Y	-0-			25
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-			473	1	1113	3	Y	-0-			25
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			491	1	981	3	Y	-0-			25
VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID -> 244585		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH	7962	PERF. 7612 - 7662					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID -> 244588		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7614 - 7658					
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-							Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-			94	1	185	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-							Y	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-			111	1	311	3	Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-			2	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	351	-0-	351	351			117	1	234	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID -> 280138		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH	7770	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
STARR OPERATING COMPANY				815840					
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID -> 109140	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7572 -	7604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010									
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID -> 109141	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7574 -	7606
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009									
BAKER (2500)		05122 750		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: MCMULLEN		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906							
EARL BAKER		WELL #: 14W		RRCID -> 287256	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH	2598	PERF. 1718 -	2572
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAKER (2100)		05123 766		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867							
RHODE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256032	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH	3522	PERF. 1893 -	1902
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213							
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #: 3913		RRCID -> 102548	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 945 -	950
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402								
CARTER		WELL #:	1	RRCID ->	253768	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3765 - 4274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHAPPAROSA RANCH		WELL #:	49	RRCID ->	079223	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	2418	PERF. 1923 - 1979
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #:	14	RRCID ->	039933	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2319 - 2358
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #:	15	RRCID ->	040835	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	2529	PERF. 2452 - 2462
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTON, R. W., JR.		WELL #:	18	RRCID ->	043741	COMPL. DATE	03/20/1967	TOTAL DEPTH	2139	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #:	22	RRCID ->	044917	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	1888	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) BILLINGTON OIL & GAS, INC. BENAVIDES & CERNA										05599 400 070883	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
WELL #: 1										RRCID -> 082363		COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7111 - 7273			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) OXY USA INC. HACKBERRY CANYON "121-1/2"										06262 200 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WELL #: 1										RRCID -> 114792		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3960 - 4157			
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2				N	-0-					-0-	
03		1457 N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2				N	-0-					-0-	
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-						N	-0-					-0-	
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-					-0-	
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2				N	-0-					-0-	
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2				N	-0-					-0-	
HACKBERRY CANYON "121"										WELL #: 1	RRCID -> 114793		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3555 - 4285		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	3	-0-	3	4	3	2				N	-0-					-0-	
HACKBERRY CANYON "120"										WELL #: 1	RRCID -> 115314		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4065 - 4839		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-	
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HACKBERRY CANYON "122"										WELL #: 4	RRCID -> 119021		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3122 - 3784		
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-					-0-	
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-					-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2				N	-0-					-0-	
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-					-0-	
HACKBERRY CANYON "124"										WELL #: 1	RRCID -> 197971		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 4191		PERF. 3400 - 3410		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				Y	-0-					-0-	
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				Y	-0-					-0-	

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE										
OXY USA INC. //CONT.// 630591																				
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2										RRCID -> 201027	COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3417	-	3420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM			
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	26 N	-0-	26	-0-	-0-	26	2				Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	30 N	-0-	8	-0-	-22	8	2				Y	-0-					-0-			
07	36 N	-0-	36	-0-	-0-	36	2				Y	-0-					-0-			
DEATON "123"										WELL #: 3	RRCID -> 201028	COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	3039	-	3800
02	705 N	-0-	705	-0-	-0-	705	2				Y	-0-					-0-			
03	678 N	-0-	678	-0-	-0-	678	2				Y	-0-					-0-			
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-					-0-			
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-			
06	330 N	-0-	68	-0-	-262	68	2				Y	-0-					-0-			
07	290 N	-0-	290	-0-	-0-	290	2				Y	-0-					-0-			
DEATON "123"										WELL #: 5	RRCID -> 204701	COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL	DEPTH	4617	PERF.	3636	-	4342
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	58 N	-0-	58	-0-	-0-	58	2				Y	-0-					-0-			
07	190 N	-0-	190	-0-	-0-	190	2				Y	-0-					-0-			
DEATON "123"										WELL #: 4	RRCID -> 204703	COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3402	-	4345
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	48 N	-0-	48	-0-	-0-	48	2				Y	-0-					-0-			
07	174 N	-0-	174	-0-	-0-	174	2				Y	-0-					-0-			
BUNGER "5"										WELL #: 1	RRCID -> 204704	COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL	DEPTH	4614	PERF.	3596	-	4072
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	1 N	-0-	1	-0-	-0-	1	2				Y	-0-					-0-			
DEATON "125"										WELL #: 1	RRCID -> 209209	COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2900	-	3308
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	1 N	-0-	1	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-			
07	86 N	-0-	86	-0-	-0-	86	2				N	-0-					-0-			

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND)				//CONT.//		06262 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
TIDWELL PRODUCTION COMPANY						859824												
HACKBERRY				WELL #:		1201	RRCID -> 109283		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 15420		PERF. 3710 - 4425					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DEATON 1-121				WELL #:		1	RRCID -> 111767		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 16689		PERF. 4038 - 4704					
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUNGER 31				WELL #:		1	RRCID -> 122593		COMPL. DATE 04/17/1986		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3079 - 3582					
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660														
DEATON 123				WELL #:		2	RRCID -> 121194		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 3151 - 3188					
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2				N	-0-					-0-	
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2				N	-0-					-0-	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2				N	-0-					-0-	
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2				N	-0-					-0-	
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2				N	-0-					-0-	
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	-0-					-0-	
BEANO (STRAWN)				06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
NEWBY GAS UNIT 1				WELL #:		1T	RRCID -> 167339		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9467 - 9950					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NEWBY "A"				WELL #:		2T	RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9694 - 9850					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2		N	-0-					-0-	
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	74	1	1473	2		N	-0-					-0-	
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2		N	-0-					-0-	
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2		N	-0-					-0-	

BEANO (STRAWN)			//CONT.//			06457 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
NEWBY G.U. 2			WELL #:			2T		RRCID -> 195485			COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-			16 1		332 2	N	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-			21 1		417 2	N	-0-			-0-
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-			41 1		816 2	N	-0-			-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-			25 1		491 2	N	-0-			-0-
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-			25 1		502 2	N	-0-			-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-			28 1		590 2	N	-0-			-0-

NEWBY "A"			WELL #:			5		RRCID -> 196901			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988		
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-			75 1		1532 2	N	-0-			-0-
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-			80 1		1570 2	N	-0-			-0-
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-			61 1		1234 2	N	-0-			-0-
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-			42 1		841 2	N	-0-			-0-
06		780 N	756	-0-	-24	-0-			36 1		720 2	N	-0-			-0-
07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-			58 1		1199 2	N	-0-			-0-

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

NEWBY G.U. 1			WELL #:			4 T		RRCID -> 221371			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BELLE BRANCH			06924 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA				
J. D. PRODUCTION			427566													
HENKE, H. A.			WELL #:			1		RRCID -> 066898			COMPL. DATE 09/19/1973			TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HENKE, H. A.			WELL #:			2		RRCID -> 066899			COMPL. DATE 09/19/1975			TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO)			07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
ALRICH OIL & GAS, INC.			015630						
MURAIRA, GARCIA			WELL #:	RRCID -> 132129	COMPL. DATE 08/30/1988	TOTAL DEPTH	1854	PERF. 1760	- 1810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				88
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007									
KRUEGER, M. A., OPERATOR			478407						
DAVENPORT, FRED			WELL #:	RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1843	- 1853
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001									
BENTON CITY (OLMOS)			07210 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
REGENCY ENERGY, INC.			698761						
MEUTH, WILLIAM			WELL #:	RRCID -> 132128	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1580	- 1624
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BETH (OLMOS 2-B SAND)			07516 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY			348557						
CLAYTON HAMILTON			WELL #:	RRCID -> 285839	COMPL. DATE 10/02/2018	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2240	- 2243
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2			-0-
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			-0-
BIG ALAMO (5550)			07743 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE			
4020 SWD, LLC			100604						
GREENBRANCH SWD			WELL #:	RRCID -> 293765	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5576	- 5868
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GB EAST			WELL #:	2D	RRCID -> 299565	COMPL. DATE 05/11/2025	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5785 - 5868
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG ALAMO (5550)		//CONT.//		07743 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
STS A		WELL #:		2S	RRCID ->	283332	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	5704 - 5734
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STS 'A'		WELL #:		1S	RRCID ->	286408	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5756 - 6734
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG FOOT				07850 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRI0			
KAIN PETROLEUM, LLC				450102								
KAIN		WELL #:		1	RRCID ->	090535	COMPL. DATE	05/06/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2874 - 2884
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-		-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-		-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3			N	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-		-0-

BIG FOOT (OLMOS)				07850 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRI0			
WGS1 ENTERPRISE LLC				102356								
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:		1	RRCID ->	058693	COMPL. DATE	02/11/1974	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS)				07851 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRI0			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	173127	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2701 - 2711
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)				07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRI0			
WGS1 ENTERPRISE LLC				102356								
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2974 - 3020
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	33 1	261 3	N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	44 1	344 3	N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	38 1	260 3	N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	48 1	346 3	N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	48 1	342 3	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	39 1	314 3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)				//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FRIO				
WGSJ ENTERPRISE LLC				//CONT.//	102356													
BERRY, MARTHA F.				WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL.	DATE 09/21/1962	TOTAL	DEPTH	3061	PERF.	2955 -	2975			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BERRY, MARTHA F.				WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL.	DATE 10/02/1962	TOTAL	DEPTH	2930	PERF.	2892 -	2914			
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	460	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	415	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	512	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BERRY, MARTHA F.				WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL.	DATE 09/25/1962	TOTAL	DEPTH	3182	PERF.	3068 -	3088			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BROWN, EDGAR A.				WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL.	DATE 10/24/1958	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2953 -	2971			
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	000025	COMPL.	DATE 11/13/1952	TOTAL	DEPTH	3042	PERF.	2982 -	3042			
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	000026	COMPL.	DATE 12/18/1952	TOTAL	DEPTH	3029	PERF.	2996 -	3029			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CURTIS, SAM				WELL #:	1	RRCID ->	000027	COMPL.	DATE 10/21/1957	TOTAL	DEPTH	2990	PERF.	2919 -	2938			
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)												CNTY: FRIO			
WGSII ENTERPRISE LLC															
CURTIS, SAM															

BIG FOOT, WEST (GAS)												CNTY: FRIO			
WGS ENTERPRISE LLC															
WALDEN, R. C.															

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
WGS1 ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356														
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054								
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877								
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198								
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	84	1	671	3	N	-0-					-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	103	1	804	3	N	-0-					-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	104	1	702	3	N	-0-					-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	N	-0-					-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	3	N	-0-					-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	797	3	N	-0-					-0-

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

BIG FOOT, WEST (GAS)				//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.						681459										
BROWN				WELL #:		2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG MULE (5500 SAND)						08001 700		ASSOCIATED		49B				CNTY: MCMULLEN		
TRACKER OIL & GAS, INC.						864035										
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:				RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014																
S.T.S. -E-				WELL #:				RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014																
BIG WELLS (SAN MIGUEL)						08072 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC						273933										
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #:		401		RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #:		201		RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A				
*08	2914 #	2834	-0-	-80	-0-	2834	3			Y	-0-					25
*09	2820 #	2696	-0-	-124	-0-	2696	3			Y	-0-					25
*10	2914 #	2664	-0-	-250	-0-	2664	3			Y	-0-					25
*11	2820 #	2130	-0-	-690	-0-	2130	3			Y	-0-					25
*12	2790 #	2169	-0-	-621	-0-	2169	3			Y	-0-					25
*01	2790 #	2411	-0-	-379	-0-	2411	3			Y	-0-					25
*02	2520 #	2480	-0-	-40	-0-	2480	3			Y	-0-					25
*03	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					25
*04	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					25
*05	2759 #	2449	-0-	-310	-0-	2449	3			Y	-0-					25
*06	2670 #	1682	-0-	-988	-0-	1682	3			Y	-0-					25
07	2759 #	1864	-0-	-895	-0-	1864	3			Y	-0-					25

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 6001														
RRCID -> 055018														
COMPL. DATE 10/04/1994														
TOTAL DEPTH 5500														
PERF. 5368 - 5387														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5901														
RRCID -> 056029														
COMPL. DATE 08/01/1973														
TOTAL DEPTH 5510														
PERF. N/A														
*08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-			11
*09	870 #	797	-0-	-73	-0-	797	3			Y	-0-			11
*10	899 #	858	-0-	-41	-0-	858	3			Y	-0-			11
*11	870 #	840	-0-	-30	-0-	840	3			Y	-0-			11
*12	899 #	826	-0-	-73	-0-	826	3			Y	-0-			11
*01	899 #	815	-0-	-84	-0-	815	3			Y	-0-			11
*02	784 #	738	-0-	-46	-0-	738	3			Y	-0-			11
*03	868 #	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-			11
*04	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-			11
*05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-			11
*06	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-			11
07	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-			11
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 203														
RRCID -> 150352														
COMPL. DATE 03/03/1994														
TOTAL DEPTH 9941														
PERF. 5402 - 5430														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5902														
RRCID -> 151604														
COMPL. DATE 09/25/1994														
TOTAL DEPTH 9277														
PERF. 5262 - 5280														
*08	2666 #	2141	-0-	-525	-0-	2141	3			Y	-0-			2
*09	2580 #	1295	-0-	-1285	-0-	1295	3			Y	-0-			2
*10	2666 #	1359	-0-	-1307	-0-	1359	3			Y	-0-			2
*11	2370 #	1275	-0-	-1095	-0-	1275	3			Y	-0-			2
*12	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-			2
*01	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-			2
*02	1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-			2
*03	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-			2
*04	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-			2
*05	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-			2
*06	1590 #	1423	-0-	-167	-0-	1423	3			Y	-0-			2
07	1643 #	1436	-0-	-207	-0-	1436	3			Y	-0-			2

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.// 08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 152694		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 5319 - 5359	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5903		RRCID -> 156075		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5277 - 5325	
*08	2759 #	1636	-0-	-1123	-0-	1636 3	Y	-0-			4
*09	2460 #	2021	-0-	-439	-0-	2021 3	Y	-0-			4
*10	2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	Y	-0-			4
*11	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	Y	-0-			4
*12	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3	Y	-0-			4
*01	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3	Y	-0-			4
*02	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	Y	-0-			4
*03	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	Y	-0-			4
*04	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	Y	-0-			4
*05	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	Y	-0-			4
*06	1740 #	1611	-0-	-129	-0-	1611 3	Y	-0-			4
07	1798 #	1601	-0-	-197	-0-	1601 3	Y	-0-			4

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #: 304		RRCID -> 162758		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 5390 - 5416	
*08	2232 #	1103	-0-	-1129	-0-	1103 2	Y	-0-			-0-
*09	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	Y	-0-			-0-
*10	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	Y	-0-			-0-
*11	1230 #	1115	-0-	-115	-0-	1115 2	Y	-0-			-0-
*12	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	Y	-0-			-0-
*01	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	Y	-0-			-0-
*02	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	Y	-0-			-0-
*03	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	Y	-0-			-0-
*04	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	Y	-0-			-0-
*05	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	Y	-0-			-0-
*06	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	Y	-0-			-0-
07	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	Y	-0-			-0-

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #: 1		RRCID -> 165039		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 5314 - 5340	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933							
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID -> 165041	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 9430	PERF. 5342	-	5368	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3193 #	2325	-0-	-868	-0-	2325 2		Y	-0-		-0-
*09	3090 #	1809	-0-	-1281	-0-	1809 2		Y	-0-		-0-
*10	3193 #	1771	-0-	-1422	-0-	1771 2		Y	-0-		-0-
*11	2700 #	1876	-0-	-824	-0-	1876 2		Y	-0-		-0-
*12	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		Y	-0-		-0-
*01	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		Y	-0-		-0-
*02	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-		-0-
*03	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-		-0-
*04	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		Y	-0-		-0-
*05	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		Y	-0-		-0-
*06	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		Y	-0-		-0-
*07	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-		-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID -> 199270	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 5536	PERF. 5388	-	5418	
*08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		31
*09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		31
*10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		31
*11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		31
*12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		31
*01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		31
*02	112 #	111	-0-	-1	-0-	111 3		N	-0-		31
*03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-		31
*04	150 #	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-		31
*05	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-		31
*06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		31
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-		31
BLAKEWAY (DIXON SAND)		08713 499		ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT					
TEXOWA, LLC		850822									
TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID -> 114751	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4470	-	4482	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLUDWORTH (CANYON)		09738 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.		712930									
BLUDWORTH		WELL #:		1	RRCID -> 186540	COMPL. DATE 10/08/2001	TOTAL DEPTH 9636	PERF. 7827	-	7884	
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	114 1	1783 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3307	-0-	-207	-0-	199 1	3108 2	N	-0-		-0-
04	697 N	490	-0-	-207	-0-	29 1	461 2	N	-0-		-0-
05	2046 N	364	-0-	-1682	-0-	22 1	342 2	N	-0-		-0-
06	1980	277	-0-	-1703	-0-	17 1	260 2	N	-0-		-0-
07	2046	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		-0-
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)		10440 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 128518	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 11057	-	11216	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)			10440 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9750 - 9770							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BONNE TERRE (9800)			10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313															
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 9870 - 9910							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BONNE TERRE (10400)			10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10470 - 10494							
02	14B DENY	15	-0-	15	15	15	1					N	-0-					96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15	15						N	-0-					96
04	14B DENY	15	-0-	15	30	30	1					N	-0-					96
05	14B DENY	33	-0-	33	63	63	1		18	9		N	16					112
06	14B DENY	15	-0-	15	78	78	1		15	1		N	-0-					112
07	14B DENY	16	-0-	16	94	94	1		16	1		N	-0-					96
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10436 - 10446							
02	14B DENY	10	-0-	10	10	10	1					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10	10						N	-0-					-0-
04	14B DENY	10	-0-	10	20	20	1					N	-0-					-0-
05	14B DENY	10	-0-	10	30	30	1					N	-0-					-0-
06	14B DENY	10	-0-	10	40	40	1					N	-0-					-0-
07	14B DENY	11	-0-	11	51	51	1					N	-0-					-0-
BONNE TERRE (10600)			10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 160		RRCID -> 127409		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10538 - 10554							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10506 - 10557							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BONNE TERRE (10970)			10440 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 360 T	RRCID -> 127872	COMPL. DATE 06/06/1988	TOTAL DEPTH 11405	PERF.10730	- 11046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BONNE TERRE (11750)			10440 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
SCOTT FOUNDATION			WELL #: 1	RRCID -> 191754	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11746	- 11766		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BRACERO, N.E. (OLMOS)			11176 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
RETAMA OIL CORPORATION			703485							
H&F PROPERTIES 38-37			WELL #: 3-C	RRCID -> 136630	COMPL. DATE 12/06/1990	TOTAL DEPTH 3464	PERF. N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRAZIL (WILCOX)			11575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824							
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 2	RRCID -> 241828	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 9134	- 9154		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WAGNER OIL COMPANY			891175							
BAKER EST.			WELL #: 1	RRCID -> 000081	COMPL. DATE 08/09/1952	TOTAL DEPTH 10614	PERF. 9155	- 9168		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU				11581 333 102824	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MCMULLEN						
WELL #:				8	RRCID -> 227813		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10354 - 10452						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) ESPADA OPERATING LLC BANDERA ALKEK				11801 370 254277	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MAVERICK						
WELL #:				2311	RRCID -> 158169		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5332		PERF. 4956 - 4964						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) BRAHMAN OIL & GAS, LLC JX RANCH UNIT A				12018 200 088581	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
WELL #:				1H	RRCID -> 292517		COMPL. DATE 01/03/2022		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 7285 - 14323						
02	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	-0-	1416 440	1 9	5858	3	Y	400	352	1			202
03	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	-0-	1655 574	1 9	6538	3	Y	522	559	1			165
04	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	-0-	1476 526	1 9	8146	3	Y	478	421	1			222
05	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	-0-	1632 510	1 9	6518	3	Y	464	506	1			180
*06	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	-0-	1632 480	1 9	6518	3	Y	436	482	1			134
07	DLQ G-10	5589	-0-	5589	5589	5589	1566 497	1 9	3526	3	Y	452	464	1			122
JX RANCH UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 293787		COMPL. DATE 10/11/2022		TOTAL DEPTH 6546		PERF. 6598 - 16140					
02	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	-0-	1423 441	1 9	6025	3	Y	401	355	1			204
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	-0-	1549 563	1 9	6120	3	Y	512	553	1			163
04	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	-0-	1451 534	1 9	8009	3	Y	485	424	1			224
05	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	-0-	1622 487	1 9	6476	3	Y	443	492	1			175
*06	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	-0-	1622 503	1 9	6476	3	Y	457	494	1			138
07	DLQ G-10	5275	-0-	5275	5275	5275	1465 509	1 9	3301	3	Y	463	476	1			125
BRASK-DUMONT RANCH, INC. BRASK DUMONT				089602	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
WELL #:				1H	RRCID -> 266177		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8450 - 14073						
02	56816 X	16460	-0-	-40356	-0-	-0-	16460	3			Y	-0-					-0-
03	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	-0-	15714	3			Y	-0-					-0-
04	18810 X	13123	-0-	-5687	-0-	-0-	13123	3			Y	-0-					-0-
05	19437 X	13036	-0-	-6401	-0-	-0-	13036	3			Y	-0-					-0-
06	18330 X	17859	-0-	-471	-0-	-0-	17859	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	14363	-0-	14363	14363	14363	14363	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1			Y	-0-		-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-		-0-	
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-		-0-	
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	289	1			Y	-0-		-0-	
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-		-0-	
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	2	2	Y	-0-		-0-	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094	
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	-0-	255	1	71	2	Y	31	31	0	2
							34	9							
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	255	1	25	2	Y	7	9	0	-0-
							8	9							
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	321	2	Y	113	107	0	6
							56	4	124	9					
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	380	2	Y	138	135	0	9
							70	4	152	9					
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	423	2	Y	179	177	0	11
							2	4	197	9					
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	421	2	Y	192	195	0	8
							2	4	211	9					
FOGMT														WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512	
02	1400 N	1266	-0-	-134	-0-	-0-	184	1	960	2	Y	109	75	0	56
							2	4	120	9					
03	2108 N	1918	-0-	-190	-0-	-0-	188	1	1533	2	Y	168	188	0	36
							12	4	185	9					
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	1276	2	Y	154	160	0	30
							143	4	169	9					
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	Y	163	163	0	30
							2	4	179	9					
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1515	2	Y	159	155	0	34
							5	4	175	9					
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1499	2	Y	150	154	0	30
							12	4	165	9					
FOGMT														WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	222 14 9	82 2	Y			13	12 0			1
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	235 24 9	193 2	Y			22	22 0			1
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	239 38 4	217 2	Y			30	29 0			2
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	229 57 4	312 2	Y			44	43 0			3
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	220 2 4	414 2	Y			52	52 0			3
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	229 2 4	402 2	Y			63	63 0			3
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795															
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	7				81
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46 66 9	534 2	N			60				141
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	13 75 9	606 2	N			68				209
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	10 18 9	554 2	N			16	182 1			43
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	14 58 9	863 2	N			53				96
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	23 61 9	646 2	N			55				151
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364															
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574															
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	3 14 4	5054 2	Y			176	175 1			7
03	5580 X	5475	-0-	-105	-0-	3 26 4	5225 2	Y			201	202 1			6
04	5520 X	5453	-0-	-67	-0-	88 65 4	5090 2	Y			191	183 1			14
05	5704 X	5118	-0-	-586	-0-	72 49 4	4808 2	Y			172	176 1			10
06	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	118 32 4	5306 2	Y			189	188 1			11
07	5704 X	4733	-0-	-971	-0-	121 13 4	4441 2	Y			144	148 1			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	42 2	Y	2	2 0			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	220 8	1 9	121 2	Y	7	6 0			1
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	209 7	1 4	142 2	Y	9	9 0			1
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	216 26	1 9	220 2	Y	24	22 0			3
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	214 31	1 9	237 2	Y	28	29 0			2
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	218 2	1 4	446 2	Y	56	55 0			3

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328														
02	784 N	407	-0-	-377	-0-	165 11	1 9	231 2	Y	10	13 0			1
03	868 N	487	-0-	-381	-0-	164 1	1 4	305 2	Y	15	14 0			2
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	234 1	1 4	717 2	Y	68	59 0			11
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	258 74	1 4	835 2	Y	73	74 0			10
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	275 2	1 4	936 2	Y	83	83 0			10
07	3100 N	3230	-0-	130	130	272 5	1 4	2609 2	Y	284	237 0			57

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854														
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	253 121	1 9	251 2	Y	110	109 0			6
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	275 1	1 4	519 2	Y	766	728 0			44
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	279 76	1 4	432 2	Y	696	700 0			40
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	266 156	1 4	848 2	Y	191	219 0			12
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	266 4	1 4	932 2	Y	152	155 0			9
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	279 5	1 4	993 2	Y	163	165 0			7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904														
02	2800 N	3557	-0-	757	757	192 1408	1 9	1957 2	Y	1280	1172 0	3 8		106
03	1289 N	532	-0-	-757	-0-	199 98	1 9	235 2	Y	89	186 0			9
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	215 3	1 4	54 2	Y	9	17 0			1
05	930 X	242	-0-	-688	-0-	213 7	1 9	22 2	Y	6	6 0			1
06	900 X	499	-0-	-401	-0-	214 74	1 9	211 2	Y	67	63 0			5
07	930 X	605	-0-	-325	-0-	218 2	1 4	306 2	Y	72	73 0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1288 N	865	-0-	-423	-0-	211 1	566 2	Y	80	78 0			7	
						88 9								
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	224 1	842 2	Y	104	101 0			10	
						1 4	114 9							
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	212 1	658 2	Y	63	68 0			5	
						34 4	69 9							
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	219 1	912 2	Y	140	130 0			15	
						1 4	154 9							
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	219 1	1101 2	Y	173	174 0			14	
						190 9								
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	221 1	917 2	Y	148	154 0			8	
						5 4	163 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														
02	532 N	274	-0-	-258	-0-	255 1	17 2	Y	2	2 0			-0-	
						2 9								
03	434 N	258	-0-	-176	-0-	257 1	1 2	Y	-0-				-0-	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	248 1	12 2	Y	1	1 0			-0-	
						1 4	1 9							
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	250 1	15 2	Y	3	3 0			-0-	
						3 9								
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	250 1	154 2	Y	18	17 0			1	
						20 9								
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	251 1	273 2	Y	41	40 0			2	
						1 4	45 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000														
02	672 N	459	-0-	-213	-0-	14 1	348 2	Y	88	78 0			13	
						97 9								
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	479 1	758 2	Y	273	127 0	120 1		39	
						1 4	300 9							
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	24 1	777 2	Y	248	256 0			31	
						2 4	273 9							
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	21 1	837 2	Y	245	248 0	1 5		26	
						3 4	270 9			1 8				
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	19 1	811 2	Y	242	246 0			22	
						1 4	266 9							
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	12 1	667 2	Y	95	105 0			12	
						105 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	191 1	1015 2	Y	126	124 0			17	
						2 4	139 9							
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	295 1	1296 2	Y	164	157 0			24	
						5 4	180 9							
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	294 1	1155 2	Y	83	94 0			13	
						119 4	91 9							
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	280 1	1304 2	Y	82	84 0			11	
						3 4	90 9							
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	291 1	1614 2	Y	83	84 0			10	
						9 4	91 9							
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	292 1	1321 2	Y	79	73 0			16	
						19 4	87 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6104 X	2301	-0-	-3803	-0-	2 55	1 4	2176 68	2 9	Y	62	68 1		10
03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	10 1		-0-
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
05	6541 X	583	-0-	-5958	-0-	1 8	1 4	556 18	2 9	Y	16	12 1		4
06	6270 X	5392	-0-	-878	-0-	5 28	1 4	5197 162	2 9	Y	147	116 1		35
07	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	8 10	1 4	6018 168	2 9	Y	153	180 1		8
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802														
02	3954 X	3222	-0-	-732	-0-	253 2	1 4	2375 592	2 9	Y	538	526 0	1 8	31
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	285 4	1 4	2808 583	2 9	Y	530	531 0		30
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	279 338	1 4	1933 474	2 9	Y	431	436 0	1 8	24
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	264 398	1 4	2165 527	2 9	Y	479	471 0	1 8	31
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	265 10	1 4	2236 477	2 9	Y	434	439 0		26
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	275 13	1 4	2431 547	2 9	Y	497	502 0		21
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552														
02	2336 N	2278	-0-	-58	-0-	1328 367	1 9	583 257	2 9	Y	334	344 0	8 1	10
03	2511 N	2152	-0-	-359	-0-	1039 1	1 4	855 257	2 9	Y	234	231 0		13
04	2460 X	1769	-0-	-691	-0-	923 73	1 4	432 341	2 9	Y	310	307 0		16
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	16 0		-0-
06	2460 X	88	-0-	-2372	-0-	77 3	1 9	8 232	2 9	Y	3	3 0		-0-
07	2511 X	84	-0-	-2427	-0-	45 14	1 9	25 206	2 9	Y	13	13 0		-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	10 204	1 9	1633 1915	2 2	Y	185	183 0		9
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	11 240	1 9	1915 1762	2 2	Y	218	218 0		9
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	11 217	1 4	1762 229	2 9	Y	208	207 0		10
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	11 1	1 4	2044 232	2 9	Y	211	210 0		11
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1 8	1 4	232 1699	2 2	Y	171	171 0		11
07	2294 X	1989	-0-	-305	-0-	188 8	9 1	1774 206	2 9	Y	187	187 0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	4312 X	4054	-0-	-258	-0-	20 1	3345 2	Y	625	620 0	1 8		29	
						1 4	688 9							
03	4774 X	4659	-0-	-115	-0-	23 1	3874 2	Y	693	693 0			29	
						762 9								
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	23 1	3549 2	Y	637	635 0			31	
						437 4	701 9							
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	23 1	4163 2	Y	661	657 0	1 8		34	
						1 4	727 9							
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	18 1	3856 2	Y	627	622 0			39	
						1 4	690 9							
07	4867 X	4583	-0-	-284	-0-	18 1	3846 2	Y	652	654 0			37	
						2 4	717 9							

WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	109 1	4719 2	Y	189	189 1	1 8		5	
						13 4	208 9							
03	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	171 1	5971 2	Y	240	242 1	1 8		2	
						39 4	264 9							
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	33 1	5603 2	Y	591	578 1	1 8		14	
						31 4	650 9							
05	5022 X	2401	-0-	-2621	-0-	9 1	2106 2	Y	251	258 1	1 8		6	
						10 4	276 9							
06	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	16 1	4801 2	Y	543	531 1			18	
						18 4	597 9							
07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	26 1	6188 2	Y	709	717 1			10	
						5 4	780 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
02	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	26 1	4634 2	Y	495	509 0			17	
						5 4	545 9							
03	5673 X	4897	-0-	-776	-0-	22 1	4436 2	Y	398	382 0			33	
						1 4	438 9							
04	5490 X	4625	-0-	-865	-0-	22 1	3828 2	Y	342	348 0			27	
						399 4	376 9							
05	5673 X	4871	-0-	-802	-0-	23 1	3980 2	Y	374	382 0			19	
						457 4	411 9							
06	5490 X	5135	-0-	-355	-0-	23 1	4673 2	Y	398	394 0			23	
						1 4	438 9							
07	5673 X	5010	-0-	-663	-0-	24 1	4554 2	Y	375	381 0			17	
						19 4	413 9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	17 1	4963 2	Y	129	135 1			18	
						15 4	142 9							
03	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	24 1	6583 2	Y	161	160 1			19	
						177 9								
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	19 1	6494 2	Y	154	146 1			27	
						34 4	169 9							
05	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	21 1	6814 2	Y	152	164 1	1 8		14	
						4 4	167 9							
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	23 1	6752 2	Y	149	141 1			22	
						164 9								
07	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	12 1	7254 2	Y	189	184 1			27	
						208 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010										TOTAL	DEPTH	8370	PERF.	9050 - 12873	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 X	1216	-0-	-324	-0-		19 1	1158 2	9	Y	30	10 0			44
03	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-		6 4	33 9							61
04	1980 X	1797	-0-	-183	-0-		27 1	2164 2	9	Y	70	53 0			68
05	2046 X	1145	-0-	-901	-0-		3 4	77 9							33
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-		15 1	1726 2	9	Y	49	42 0			46
07	2263 X	886	-0-	-1377	-0-		2 4	54 9							10
							19 1	1092 2	9	Y	30	65 0			
							1 4	33 9							
							29 1	2278 2	9	Y	53	40 0			
							2 4	58 9							
							17 1	856 2	9	Y	11	47 0			
							1 4	12 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010										TOTAL	DEPTH	7810	PERF.	8500 - 12403	
02	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		271 1	1751 2	9	Y	576	562 0	1 8		33
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-		2 4	634 9							23
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-		289 1	1611 2	9	Y	402	412 0			23
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-		3 4	442 9							26
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-		294 1	1392 2	9	Y	409	408 0	1 8		20
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-		244 4	450 9							15
							250 1	1357 2	9	Y	402	399 0			
							250 4	442 9							
							279 1	2023 2	9	Y	334	340 0			
							9 4	367 9							
							292 1	2174 2	9	Y	359	364 0			
							12 4	395 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010										TOTAL	DEPTH	8063	PERF.	8868 - 13788	
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-		29 1	5156 2	9	Y	263	261 0			36
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-		9 4	289 9							41
04	4800 X	2298	-0-	-2502	-0-		40 1	5320 2	9	Y	275	270 0			20
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-		19 4	303 9							-0-
06	4800 X	1999	-0-	-2801	-0-		19 1	1941 2	9	Y	126	147 0			13
07	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-		199 4	139 9							79
							10 1	1856 2	9	Y	-0-	20 0			
							11 4	122 9			111	98 0			
							54 1	6059 2	9	Y	393	327 0			
							85 4	432 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010										TOTAL	DEPTH	7959	PERF.	8554 - 12837	
02	3360 X	3255	-0-	-105	-0-		38 1	2884 2	9	Y	293	299 0	1 8		23
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		11 4	322 9							27
04	3690 X	3010	-0-	-680	-0-		39 1	3185 2	9	Y	288	283 0	1 8		20
05	3813 X	3380	-0-	-433	-0-		4 4	317 9							28
06	3690 X	3278	-0-	-412	-0-		41 1	2405 2	9	Y	255	261 0	1 8		28
07	3596 X	3311	-0-	-285	-0-		283 4	281 9							
							34 1	2898 2	9	Y	300	291 0	1 8		
							118 4	330 9							
							32 1	2931 2	9	Y	276	276 0			
							11 4	304 9							
							34 1	2887 2	9	Y	236	231 0			
							130 4	260 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	3003	-0-	-217	-0-		302	1 10 4	2458	2 233 9	Y	212	215 0		1 8		17
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		375	1 4 4	3276	2 191 9	Y	174	174 0				17
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		305	1 302 4	2567	2 180 9	Y	164	167 0		1 8		13
05	3441 X	3425	-0-	-16	-0-		258	1 116 4	2844	2 207 9	Y	188	182 0		1 8		18
06	3720 X	3488	-0-	-232	-0-		272	1 11 4	2981	2 224 9	Y	204	201 0				21
07	3844 X	3565	-0-	-279	-0-		275	1 130 4	2906	2 254 9	Y	231	220 0				32
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103																	
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		238	1 14 4	3637	2 448 9	Y	407	413 0		1 8		32
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-		292	1 5 4	3881	2 464 9	Y	422	413 0		1 8		40
04	4050 X	4031	-0-	-19	-0-		238	1 353 4	2994	2 446 9	Y	405	411 0		2 8		32
05	4185 X	4122	-0-	-63	-0-		218	1 133 4	3278	2 493 9	Y	448	437 0		1 8		42
06	4050 X	3952	-0-	-98	-0-		212	1 12 4	3293	2 435 9	Y	395	397 0				40
07	4185 X	4174	-0-	-11	-0-		198	1 155 4	3446	2 375 9	Y	341	334 0				47
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503																	
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-		275	1 2 4	1955	2 366 9	Y	333	330 0				19
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-		331	1 5 4	3080	2 438 9	Y	398	394 0				23
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-		346	1 397 4	2269	2 405 9	Y	368	370 0				21
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		307	1 422 4	2294	2 772 9	Y	702	677 0		1 8		45
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		320	1 11 4	2391	2 504 9	Y	458	475 0				28
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-		333	1 15 4	2734	2 486 9	Y	442	451 0				19
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813																	
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		265	1 1 4	1152	2 373 9	Y	339	332 0				20
03	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-		294	1 3 4	2195	2 563 9	Y	512	503 0				29
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		291	1 233 4	1330	2 403 9	Y	366	374 0				21
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		264	1 254 4	1379	2 429 9	Y	390	386 0				25
06	2250 N	1835	-0-	-415	-0-		267	1 6 4	1222	2 340 9	Y	309	315 0				19
07	2325 N	1845	-0-	-480	-0-		272	1 7 4	1225	2 341 9	Y	310	316 0				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	2800 N	3216	-0-	416	2695	306 1	2401 2	Y	463	479 0				46
						509 9								
03	5505 X	2810	-0-	-2695	-0-	269 1	1990 2	Y	462	485 0				23
						43 4	508 9							
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	322 1	1545 2	Y	521	511 0				33
						249 4	573 9							
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	291 1	1566 2	Y	562	549 0				46
						314 4	618 9							
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	274 1	2147 2	Y	462	482 0				26
						508 9								
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	305 1	2213 2	Y	684	675 0				35
						752 9								
WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														
02	12880 X	4382	-0-	-8498	-0-	95 1	4129 2	Y	133	139 1	1 8			3
						12 4	146 9							
03	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			Y	-0-	3 1				-0-
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	85 1	14273 2	Y	466	454 1	1 8			11
						80 4	513 9							
05	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	62 1	14338 2	Y	466	465 1	1 8			11
						66 4	513 9							
06	12960 X	12431	-0-	-529	-0-	41 1	11939 2	Y	369	368 1				12
						45 4	406 9							
07	14260 X	13054	-0-	-1206	-0-	53 1	12567 2	Y	386	392 1				6
						9 4	425 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														
02	5236 X	4136	-0-	-1100	-0-	221 1	3438 2	Y	434	426 0	1 8			36
						477 9								
03	5797 X	5235	-0-	-562	-0-	233 1	4446 2	Y	500	486 0	1 8			49
						6 4	550 9							
04	5610 X	3880	-0-	-1730	-0-	222 1	3201 2	Y	266	294 0	1 8			20
						164 4	293 9							
05	5580 X	4686	-0-	-894	-0-	218 1	3898 2	Y	513	478 0	1 8			54
						6 4	564 9							
06	5070 X	5004	-0-	-66	-0-	233 1	4119 2	Y	593	600 0				47
						652 9								
07	5239 X	4855	-0-	-384	-0-	222 1	4017 2	Y	540	557 0				30
						22 4	594 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														
02	3108 X	3012	-0-	-96	-0-	195 1	1779 2	Y	941	925 0	1 8			128
						3 4	1035 9							
03	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	262 1	1876 2	Y	1006	984 0	1 8			149
						7 4	1107 9							
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	121 1	2550 2	Y	471	544 0				76
						262 4	518 9							
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	107 1	3139 2	Y	262	303 0				35
						7 4	288 9							
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	113 1	3310 2	Y	257	261 0				31
						19 4	283 9							
07	3565 X	3208	-0-	-357	-0-	168 1	2697 2	Y	277	252 0				56
						38 4	305 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 8H										RRCID -> 260194		COMPL. DATE 05/05/2011		
										TOTAL DEPTH		8902 PERF. 9795 - 13987		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
02	6216 X	5069	-0-	-1147	-0-	5 1	4844 2	Y	90	84 1				15
03	6882 X	6614	-0-	-268	-0-	121 4	99 9	Y	100	103 1				12
04	6150 X	5986	-0-	-164	-0-	4 1	6357 2	Y	87	86 1				13
05	6107 X	5400	-0-	-707	-0-	143 4	110 9	Y	82	73 1	1 8			21
06	6390 X	6253	-0-	-137	-0-	6 1	5855 2	Y	88	88 1				21
07	6603 X	6171	-0-	-432	-0-	29 4	96 9	Y	75	92 1				4
						10 1	5226 2	Y						
						74 4	90 9	Y						
						6 1	6117 2	Y						
						33 4	97 9	Y						
						8 1	6070 2	Y						
						10 4	83 9	Y						
WORTHY RANCH										RRCID -> 260196		COMPL. DATE 05/05/2011		
WELL #: 9H										TOTAL DEPTH		8974 PERF. 9230 - 14847		
02	11732 X	7195	-0-	-4537	-0-	7 1	6879 2	Y	124	118 1				21
03	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	173 4	136 9	Y	241	233 1	1 8			28
04	12240 X	10788	-0-	-1452	-0-	9 1	12852 2	Y	145	151 1				22
05	12245 X	8981	-0-	-3264	-0-	289 4	265 9	Y	134	120 1	1 8			35
06	12570 X	10980	-0-	-1590	-0-	11 1	10565 2	Y	129	133 1				31
07	12989 X	11270	-0-	-1719	-0-	52 4	160 9	Y	127	151 1				7
						16 1	8695 2	Y						
						123 4	147 9	Y						
						11 1	10769 2	Y						
						58 4	142 9	Y						
						14 1	11097 2	Y						
						19 4	140 9	Y						
BRISCOE CHIP EAST RANCH										RRCID -> 260221		COMPL. DATE 10/19/2010		
WELL #: 1H										TOTAL DEPTH		7759 PERF. 8710 - 13088		
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	250 1	610 2	Y	350	161 0	139 1			60
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	385 9			326	348 0				38
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	372 1	549 2	Y	420	405 0	1 8			52
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	359 9			313	331 0				34
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	243 1	512 2	Y	321	311 0				44
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	33 4	462 9	Y	269	279 0				34
						318 1	740 2	Y						
						50 4	344 9	Y						
						397 1	814 2	Y						
						3 4	353 9	Y						
						318 1	714 2	Y						
						6 4	296 9	Y						
BRISCOE CHIP EAST RANCH										RRCID -> 260223		COMPL. DATE 11/02/2010		
WELL #: 2H										TOTAL DEPTH		7726 PERF. 8610 - 12848		
02	3780 X	2857	-0-	-923	-0-	132 1	2361 2	Y	330	171 0	148 1			57
03	4185 X	2991	-0-	-1194	-0-	1 4	363 9	Y	357	372 0				42
04	4080 X	2968	-0-	-1112	-0-	125 1	2473 2	Y	438	425 0	1 8			54
05	4216 X	3744	-0-	-472	-0-	393 9			482	483 0	1 8			52
06	4080 X	3493	-0-	-587	-0-	144 1	2202 2	Y	443	435 0				60
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	140 4	482 9	Y	297	319 0				38
						173 1	2849 2	Y						
						192 4	530 9	Y						
						151 1	2844 2	Y						
						11 4	487 9	Y						
						126 1	2751 2	Y						
						24 4	327 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2408 X	2062	-0-	-346	-0-	116 1	1540 2	1540 2	Y	368	186 0	161 1			63
03	2666 X	2180	-0-	-486	-0-	117 1	1620 2	1620 2	Y	403	419 0				47
04	2520 X	2106	-0-	-414	-0-	112 1	1385 2	1385 2	Y	474	462 0	1 8			58
05	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	125 1	1523 2	1523 2	Y	444	453 0	1 8			48
06	2400 X	2149	-0-	-251	-0-	134 1	1548 2	1548 2	Y	419	410 0				57
07	2294 X	2215	-0-	-79	-0-	117 1	1602 2	1602 2	Y	438	439 0				56
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738															
02	8204 X	3119	-0-	-5085	-0-	10 1	3028 2	3028 2	Y	65	58 1				9
03	7533 X	3750	-0-	-3783	-0-	13 1	3651 2	3651 2	Y	78	78 1				9
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	10 1	3351 2	3351 2	Y	75	71 1				13
05	3441 X	2501	-0-	-940	-0-	8 1	2439 2	2439 2	Y	48	57 1				4
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	15 1	4461 2	4461 2	Y	69	63 1				10
07	3751 X	3583	-0-	-168	-0-	6 1	3524 2	3524 2	Y	48	51 1				7
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878															
02	7728 X	6703	-0-	-1025	-0-	22 1	6519 2	6519 2	Y	130	131 1				18
03	7936 X	7230	-0-	-706	-0-	26 1	7092 2	7092 2	Y	102	108 1				12
04	7290 X	4210	-0-	-3080	-0-	12 1	4090 2	4090 2	Y	79	77 1				14
05	7533 X	2164	-0-	-5369	-0-	7 1	2105 2	2105 2	Y	46	56 1				4
06	7170 X	3056	-0-	-4114	-0-	10 1	2992 2	2992 2	Y	49	46 1				7
07	7409 X	3083	-0-	-4326	-0-	5 1	3031 2	3031 2	Y	43	44 1				6
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542															
02	5572 X	5188	-0-	-384	-0-	27 1	4900 2	4900 2	Y	232	231 0				8
03	6107 X	4829	-0-	-1278	-0-	24 1	4553 2	4553 2	Y	222	221 0				9
04	5880 X	5043	-0-	-837	-0-	24 1	4283 2	4283 2	Y	206	207 0				8
05	5859 X	5162	-0-	-697	-0-	21 1	4567 2	4567 2	Y	195	194 0				9
06	5610 X	5079	-0-	-531	-0-	19 1	4838 2	4838 2	Y	197	198 0				8
07	5735 X	5248	-0-	-487	-0-	23 1	5016 2	5016 2	Y	169	169 0				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	39 1	6964 2	Y	441	438 0	1 8		16	
						8 4	485 9							
03	8277 X	7794	-0-	-483	-0-	38 1	7257 2	Y	442	441 0			17	
						13 4	486 9							
04	8010 X	7192	-0-	-818	-0-	33 1	5985 2	Y	420	419 0	1 8		17	
						712 4	462 9							
05	8277 X	7436	-0-	-841	-0-	30 1	6449 2	Y	409	407 0			19	
						507 4	450 9							
06	8010 X	7355	-0-	-655	-0-	26 1	6830 2	Y	446	448 0			17	
						8 4	491 9							
07	8277 X	7684	-0-	-593	-0-	33 1	7133 2	Y	441	436 0			22	
						33 4	485 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854														
02	3920 X	3841	-0-	-79	-0-	20 1	3507 2	Y	282	281 0			10	
						4 4	310 9							
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	23 1	4435 2	Y	303	301 0			12	
						8 4	333 9							
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	21 1	3886 2	Y	294	294 0			12	
						462 4	323 9							
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	18 1	3795 2	Y	262	262 0			12	
						298 4	288 9							
06	4650 X	4602	-0-	-48	-0-	16 1	4247 2	Y	304	304 0			12	
						5 4	334 9							
07	4836 X	4625	-0-	-211	-0-	20 1	4249 2	Y	305	302 0			15	
						20 4	336 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418														
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	289 1	1472 2	Y	88	92 0			7	
						6 4	97 9							
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	350 1	1825 2	Y	92	90 0			9	
						2 4	101 9							
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	290 1	1414 2	Y	79	82 0			6	
						166 4	87 9							
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	279 1	1622 2	Y	94	91 0			9	
						66 4	103 9							
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	263 1	1562 2	Y	90	90 0			9	
						6 4	99 9							
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	254 1	1340 2	Y	81	79 0			11	
						60 4	89 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
02	2800 X	1001	-0-	-1799	-0-	127 1	722 2	Y	137	145 0			19	
						1 4	151 9							
03	3100 X	842	-0-	-2258	-0-	197 1	532 2	Y	101	105 0			15	
						2 4	111 9							
04	3000 X	991	-0-	-2009	-0-	196 1	571 2	Y	150	141 0			24	
						59 4	165 9							
05	3038 X	1115	-0-	-1923	-0-	188 1	850 2	Y	68	83 0			9	
						2 4	75 9							
06	1620 X	1319	-0-	-301	-0-	190 1	1015 2	Y	98	95 0			12	
						6 4	108 9							
07	1116 X	1008	-0-	-108	-0-	211 1	658 2	Y	118	106 0			24	
						9 4	130 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	141	1	787	2	Y	-0-			-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	187	1	827	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	154	1	1162	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
05	1023 N	925	-0-	-98	-0-	169	1	755	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	152	1	760	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	158	1	952	2	Y	123	119	0	4
						7	4	135	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
02	3780 X	3241	-0-	-539	-0-	186	1	2701	2	Y	322	329	0	9
						354	9							
03	4185 X	3871	-0-	-314	-0-	265	1	3187	2	Y	369	367	0	11
						13	4	406	9					
04	4050 X	3489	-0-	-561	-0-	216	1	2916	2	Y	254	243	0	21
						78	4	279	9					
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	251	1	3586	2	Y	286	294	0	13
						2	4	315	9					
06	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	226	1	3042	2	Y	284	277	0	20
						312	9							
07	3875 X	3511	-0-	-364	-0-	229	1	2977	2	Y	256	267	0	9
						23	4	282	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
02	3304 X	2862	-0-	-442	-0-	209	1	2333	2	Y	291	296	0	9
						320	9							
03	3658 X	3617	-0-	-41	-0-	290	1	2927	2	Y	353	351	0	11
						12	4	388	9					
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	239	1	3084	2	Y	327	310	0	27
						83	4	360	9					
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	264	1	3048	2	Y	334	346	0	15
						2	4	367	9					
06	3510 X	3212	-0-	-298	-0-	245	1	2672	2	Y	268	264	0	19
						295	9							
07	3906 X	3018	-0-	-888	-0-	249	1	2474	2	Y	251	261	0	9
						19	4	276	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
02	2240 N	2110	-0-	-130	-0-	138	1	1792	2	Y	164	162	0	19
						180	9							
03	3100 N	3211	-0-	111	111	133	1	2638	2	Y	400	388	0	31
						440	9							
04	3000 N	3101	-0-	101	212	135	1	2312	2	Y	413	412	0	32
						200	4	454	9					
05	3053 N	2841	-0-	-212	-0-	131	1	2289	2	Y	376	395	0	13
						7	4	414	9					
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	139	1	2168	2	Y	368	367	0	14
						2	4	405	9					
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	141	1	2578	2	Y	485	477	0	22
						8	4	534	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	2800 N	6739	-0-	3939	6864	137 1	4184 2	Y	2198	2112 0	2 8	251		
03	9000 X	2136	-0-	-6864	-0-	2418 9	1316 2	Y	648	848 0		51		
04	1200 X	955	-0-	-245	-0-	107 1	652 2	Y	117	159 0		9		
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	713 9	2804 2	Y	462	455 0		16		
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	118 1	508 9	Y	505	502 0		19		
07	5549 X	2800	-0-	-2749	-0-	56 4	3756 2	Y	199	209 0		9		
						131 1	2448 2	Y						
						8 4	219 9							
						148 1								
						3 4								
						125 1								
						8 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329														
02	3276 X	2677	-0-	-599	-0-	171 1	2251 2	Y	232	233 0		27		
03	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	255 9	2657 2	Y	353	352 0		28		
04	3450 X	2965	-0-	-485	-0-	162 1	2286 2	Y	289	294 0		23		
05	3565 X	2892	-0-	-673	-0-	388 9	318 9	Y	280	293 0		10		
06	3450 X	2899	-0-	-551	-0-	163 1	2416 2	Y	288	287 0		11		
07	3193 X	3156	-0-	-37	-0-	198 4	308 9	Y	347	342 0		16		
						161 1	2408 2	Y						
						7 4	317 9							
						172 1	2608 2	Y						
						2 4	382 9							
						158 1								
						8 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502														
02	3836 X	3504	-0-	-332	-0-	202 1	2926 2	Y	342	346 0		39		
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	376 9	3453 2	Y	561	556 0		44		
04	4110 X	3674	-0-	-436	-0-	185 1	2769 2	Y	451	460 0		35		
05	4247 X	3564	-0-	-683	-0-	617 9	496 9	Y	433	453 0		15		
06	4110 X	3166	-0-	-944	-0-	169 1	2890 2	Y	404	404 0		15		
07	4247 X	3768	-0-	-479	-0-	240 4	476 9	Y	523	514 0		24		
						189 1	2614 2	Y						
						9 4	444 9							
						106 1	3048 2	Y						
						2 4	575 9							
						136 1								
						9 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
02	3920 X	3413	-0-	-507	-0-	132 1	2977 2	Y	276	271 0		32		
03	4340 X	4004	-0-	-336	-0-	304 9	3394 2	Y	442	439 0		35		
04	4200 X	3777	-0-	-423	-0-	124 1	2920 2	Y	442	442 0		35		
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	486 9	486 9	Y	485	503 0		17		
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	118 1	3492 2	Y	463	463 0		17		
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	253 4	534 9	Y	486	481 0		22		
						130 1	535 9							
						11 4								
						155 1								
						3 4								
						149 1								
						11 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4536 X	3588	-0-	-948	-0-	235 1	2993 2	Y	327	325 0				37
03	5022 X	4262	-0-	-760	-0-	360 9	3464 2	Y	529	525 0				41
04	4860 X	4292	-0-	-568	-0-	216 1	3032 2	Y	702	687 0	1 8			55
05	4743 X	4200	-0-	-543	-0-	582 9	772 9		682	712 0	1 8			24
06	4170 X	3772	-0-	-398	-0-	225 1	3212 2	Y	590	592 0				22
07	4278 X	3857	-0-	-421	-0-	263 4	750 9		612	606 0				28
						228 1	750 9							
						10 4	2919 2	Y						
						202 1	649 9							
						2 4	3021 2	Y						
						154 1	673 9							
						9 4								
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
02	13132 X	11285	-0-	-1847	-0-	37 1	10999 2	Y	196	205 1	1 8			27
03	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	33 4	216 9		202	205 1				24
04	12000 X	10814	-0-	-1186	-0-	42 1	11645 2	Y	146	144 1				26
05	12493 X	12282	-0-	-211	-0-	222 9	10567 2	Y	157	167 1	1 8			15
06	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	31 1	161 9		259	236 1				38
07	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	55 4	12064 2	Y	263	264 1				37
						38 1	173 9							
						7 4	12583 2	Y						
						44 1	530 9							
						285 9	1062 2	Y						
						21 1	530 9							
						289 9	1393 2	Y						
							595 9							
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
02	2100 N	1434	-0-	-666	-0-	245 1	814 2	Y	341	337 0				52
03	2108 N	1536	-0-	-572	-0-	375 9	861 2	Y	379	384 0				47
04	1470 N	1146	-0-	-324	-0-	258 1	537 2	Y	304	317 0				34
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	417 9	334 9		494	442 0				86
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	191 1	1205 2	Y	482	494 0				74
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	84 4	543 9		541	534 0				81
						238 1	1062 2	Y						
						27 4	530 9							
						277 1	1393 2	Y						
						1 4	595 9							
						294 1								
						10 4								
WORTHLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
02	5712 X	5324	-0-	-388	-0-	115 1	4958 2	Y	215	215 1	1 8			6
03	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	14 4	237 9		281	283 1	1 8			3
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	185 1	6454 2	Y	265	261 1	1 8			6
05	6324 X	2595	-0-	-3729	-0-	42 4	309 9		107	111 1				2
06	6120 X	5227	-0-	-893	-0-	36 1	6040 2	Y	211	206 1				7
07	6324 X	5326	-0-	-998	-0-	34 4	292 9		326	328 1				5
						11 1	2455 2	Y						
						11 4	118 9							
						17 1	4959 2	Y						
						19 4	232 9							
						21 1	4942 2	Y						
						4 4	359 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8568 X	7678	-0-	-890	-0-	167 1	7216 2	21 4	274 9	Y	249	248 1	1 8	6
03	9486 X	8076	-0-	-1410	-0-	216 1	7512 2	49 4	299 9	Y	272	274 1	1 8	3
04	9180 X	8797	-0-	-383	-0-	49 1	8274 2	46 4	428 9	Y	389	382 1	1 8	9
05	9052 X	6782	-0-	-2270	-0-	28 1	6431 2	30 4	293 9	Y	266	268 1	1 8	6
06	8220 X	6980	-0-	-1240	-0-	23 1	6650 2	25 4	282 9	Y	256	253 1		9
07	9083 X	6649	-0-	-2434	-0-	27 1	6345 2	5 4	272 9	Y	247	252 1		4
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	188 1	2210 2	576 9		Y	524	533 0	1 8	15
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	287 1	2493 2	10 4	623 9	Y	566	563 0	1 8	17
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	192 1	2488 2	67 4	541 9	Y	492	467 0	1 8	41
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	265 1	2653 2	2 4	551 9	Y	501	518 0	1 8	23
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	241 1	2685 2	497 9		Y	452	443 0		32
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	244 1	2572 2	20 4	498 9	Y	453	469 0		16
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
02	3668 X	2654	-0-	-1014	-0-	177 1	2112 2	365 9		Y	332	338 0	1 8	10
03	4061 X	3483	-0-	-578	-0-	326 1	2670 2	11 4	476 9	Y	433	429 0	1 8	13
04	3930 X	2662	-0-	-1268	-0-	152 1	2113 2	57 4	340 9	Y	309	295 0	1 8	26
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	283 1	2674 2	2 4	428 9	Y	389	396 0	1 8	18
06	3360 X	2662	-0-	-698	-0-	268 1	2062 2	332 9		Y	302	298 0		22
07	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	276 1	2385 2	18 4	361 9	Y	328	338 0		12
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	197 1	2777 2	564 9		Y	513	520 0	1 8	15
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	293 1	2997 2	12 4	582 9	Y	529	527 0	1 8	16
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	183 1	2498 2	67 4	422 9	Y	384	367 0	1 8	32
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	269 1	3206 2	2 4	496 9	Y	451	461 0	1 8	21
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	245 1	3092 2	488 9		Y	444	433 0		32
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	248 1	2939 2	22 4	480 9	Y	436	452 0		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	3298	-0-	-62	-0-	17 1	2977 2	4 4	300 9	Y	273	272 0		10
03	3720 X	3628	-0-	-92	-0-	17 1	3304 2	6 4	301 9	Y	274	273 0		11
04	3600 X	3482	-0-	-118	-0-	16 1	2840 2	338 4	288 9	Y	262	262 0		11
05	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	14 1	3003 2	236 4	276 9	Y	251	250 0		12
06	3570 X	3085	-0-	-485	-0-	11 1	2801 2	3 4	270 9	Y	245	248 0		9
07	3658 X	3349	-0-	-309	-0-	14 1	3025 2	14 4	296 9	Y	269	265 0		13
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														
02	196 N	63	-0-	-133	-0-	13 1	42 2	8 9		Y	7	9 0		1
03	217 N	95	-0-	-122	-0-	22 1	62 2	11 9		Y	10	10 0		1
04	210 N	107	-0-	-103	-0-	18 1	58 2	11 4	20 9	Y	18	18 0		1
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	25 1	59 2	12 4	29 9	Y	26	25 0		2
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	31 1	101 2	15 4	37 9	Y	34	32 0		4
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	62 1	228 2	48 4	74 9	Y	67	65 0		6
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518														
02	1708 N	1284	-0-	-424	-0-	244 1	695 2	345 9		Y	314	331 0		48
03	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	281 1	887 2	474 9		Y	431	425 0		54
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	301 1	822 2	128 4	587 9	Y	534	527 0	1 8	60
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	334 1	874 2	19 4	452 9	Y	411	399 0		72
06	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	284 1	810 2	1 4	463 9	Y	421	428 0		65
07	1891 N	1442	-0-	-449	-0-	257 1	701 2	5 4	479 9	Y	435	435 0		65
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7308 X	6736	-0-	-572	-0-	57 1	383 9	6296 2	Y	348	363 1			51
03	8091 X	7311	-0-	-780	-0-	57 1	356 9	6898 2	Y	324	324 1			51
04	7680 X	6325	-0-	-1355	-0-	47 1	616 4	5377 2	Y	259	286 1			24
05	7936 X	6890	-0-	-1046	-0-	46 1	96 4	285 9	Y	282	271 1			35
06	7290 X	5957	-0-	-1333	-0-	51 1	3 4	6438 2	Y	241	247 1			29
07	7471 X	7180	-0-	-291	-0-	63 1	81 4	5638 2	Y	307	287 1			49
								265 9						
								338 9						
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
02	5404 X	4020	-0-	-1384	-0-	41 1	4 4	3571 2	Y	367	375 0			13
03	5983 X	4723	-0-	-1260	-0-	71 1	1 4	404 9	Y	439	415 0			37
04	5790 X	4439	-0-	-1351	-0-	123 1	365 4	4168 2	Y	407	412 0			32
05	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	66 1	435 4	483 9	Y	475	483 0			24
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	74 1	1 4	3503 2	Y	490	485 0			29
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	90 1	19 4	448 9	Y	468	476 0			21
								515 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														
02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	24 1	5 4	4163 2	Y	557	570 0			19
03	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	613 9	Y	517	493 0			43
04	4770 X	4726	-0-	-44	-0-	23 1	401 4	4709 2	Y	417	427 0			33
05	5332 X	5183	-0-	-149	-0-	24 1	477 4	569 9	Y	476	485 0			24
06	5160 X	4974	-0-	-186	-0-	22 1	1 4	3843 2	Y	473	469 0			28
07	5332 X	4850	-0-	-482	-0-	23 1	18 4	459 9	Y	482	489 0			21
								530 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	1	0	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	9	12	2	Y	3	2	0	1
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	2	1			Y	-0-	1	0	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	3	9			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	Y	82	68	0	14
						8	4	90	9					
WORTHY RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
02	11284 X	8602	-0-	-2682	-0-	8	1	8219	2	Y	154	138	1	26
03	12493 X	8342	-0-	-4151	-0-	206	4	169	9					
04	11640 X	8991	-0-	-2649	-0-	5	1	8000	2	Y	143	152	1	17
05	9517 X	8187	-0-	-1330	-0-	180	4	157	9					
06	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9	1	8785	2	Y	139	135	1	21
07	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	44	4	153	9					
						14	1	7909	2	Y	138	122	1	36
						112	4	152	9			1	8	
						10	1	9437	2	Y	156	155	1	37
						51	4	172	9					
						14	1	11253	2	Y	163	191	1	9
						19	4	179	9					
CAGE														
WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779														
02	2884 X	2340	-0-	-544	-0-	38	1	2246	2	N	51			178
03	3193 X	1876	-0-	-1317	-0-	56	9	1691	2	N	37			215
04	2910 X	2505	-0-	-405	-0-	144	1	2411	2	N	38	178	1	75
05	3007 X	1175	-0-	-1832	-0-	41	9	1128	2	N	24			99
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	52	1	2914	2	N	50			149
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	42	9	2512	2	N	43			192
						21	1							
						26	9							
						48	1							
						55	9							
						88	1							
						47	9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	11	1	1903	2	Y	118	119	0	16
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	3	4	130	9					
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	18	1	2383	2	Y	151	145	0	22
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	9	4	166	9					
06	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	20	1	2072	2	Y	169	164	0	27
07	2573 X	1850	-0-	-723	-0-	213	4	186	9					
						14	1	2406	2	Y	145	153	0	19
						5	4	160	9					
						14	1	2616	2	Y	161	161	0	19
						15	4	177	9					
						15	1	1672	2	Y	126	120	0	25
						24	4	139	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	275 1	3188 2	4	4	Y	447	457 0		16
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	342 1	3670 2	9	9	Y	464	441 0		39
04	4110 X	3785	-0-	-325	-0-	510 9	2891 2	4	4	Y	371	381 0		29
05	4247 X	4068	-0-	-179	-0-	184 1	408 9	4	4	Y	411	420 0		20
06	4110 X	4032	-0-	-78	-0-	302 4	3035 2	9	9	Y	409	405 0		24
07	4247 X	4133	-0-	-114	-0-	233 1	452 9	4	4	Y	405	411 0		18
						348 4	3267 2	9	9					
						314 1	450 9	4	4					
						401 1	3272 2	9	9					
						14 4	446 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	141 1	3309 2	4	4	Y	402	390 0		64
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	21 4	442 9	1	1	Y	480	483 0		61
04	3660 X	611	-0-	-3049	-0-	182 1	3137 2	4	4	Y	75	113 0		23
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	19 4	528 9	1	1	Y	-0-	23 0		-0-
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-	61 1	410 2	4	4	Y	-0-			-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	57 4	83 9			Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
02	2884 X	2532	-0-	-352	-0-	31 1	2320 2	4	4	Y	156	160 0		12
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	9 4	172 9	1	1	Y	213	205 0		20
04	2850 X	2700	-0-	-150	-0-	35 1	2849 2	4	4	Y	165	171 0	1 8	13
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	3 4	234 9	1	1	Y	199	192 0	1 8	19
06	3030 X	2775	-0-	-255	-0-	33 1	2223 2	4	4	Y	184	184 0		19
07	3131 X	2806	-0-	-325	-0-	262 4	182 9	1	1	Y	172	167 0		24
						31 1	2625 2	4	4					
						107 4	219 9							
						28 1	2536 2							
						9 4	202 9							
						29 1	2477 2							
						111 4	189 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														
02	616 N	319	-0-	-297	-0-	241 1	76 2	9	9	Y	2	2 0		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2 9		1	1	Y	1	1 0		-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	296 1	24 2	9	9	Y	2	2 0		-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	1 9	34 2	4	4	Y	4	4 0		-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	284 1	2 9	1	1	Y	46	42 0		4
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	2 4	32 2	9	9	Y	-0-	4 0		-0-
						290 1								
						4 9								
						255 1	193 2							
						51 9								
						289 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	290 1	1525 2	Y	202	206	0			7
						2 4	222 9							
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	345 1	1874 2	Y	221	210	0			18
						243 9								
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	323 1	1720 2	Y	204	206	0			16
						179 4	224 9							
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	302 1	1609 2	Y	200	206	0			10
						185 4	220 9							
06	2340 N	2306	-0-	-34	-0-	345 1	1753 2	Y	189	188	0			11
						208 9								
07	2418 N	2275	-0-	-143	-0-	405 1	1625 2	Y	216	217	0			10
						7 4	238 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
02	4060 X	3271	-0-	-789	-0-	280 1	2639 2	Y	317	338	0			11
						3 4	349 9							
03	4123 X	4115	-0-	-8	-0-	339 1	3312 2	Y	422	398	0			35
						464 9								
04	4980 X	4544	-0-	-436	-0-	308 1	3395 2	Y	443	443	0			35
						354 4	487 9							
05	5146 X	4414	-0-	-732	-0-	274 1	3309 2	Y	410	425	0			20
						380 4	451 9							
06	4980 X	3887	-0-	-1093	-0-	325 1	3203 2	Y	325	326	0			19
						1 4	358 9							
07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	316 1	3927 2	Y	454	453	0			20
						16 4	499 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														
02	672 N	289	-0-	-383	-0-	173 1	84 2	Y	29	13	0	11	1	5
						32 9								
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	5	0			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-					-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	138 1	513 2	Y	200	173	0			27
						2 4	220 9							
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	256 1	519 2	Y	199	201	0			25
						5 4	219 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	187 1	188 2	Y	105	50	0	43	1	18
						116 9								
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	245 1	93 2	Y	27	42	0			3
						30 9								
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	208 1	55 2	Y	86	78	0			11
						4 4	95 9							
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	259 1	91 2	Y	119	117	0			13
						6 4	131 9							
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	297 1	134 2	Y	163	154	0			22
						1 4	179 9							
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	241 1	90 2	Y	110	118	0			14
						1 4	121 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	812 N	732	-0-	-80	-0-	164 1	209 9	359 2	2 Y	Y	190	95 0	82 1	33	
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	202 1	220 9	426 2	2 Y	Y	200	210 0		23	
04	810 N	744	-0-	-66	-0-	184 1	27 4	419 2	2 Y	Y	104	114 0		13	
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	217 1	32 4	469 2	2 Y	Y	98	100 0		11	
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	245 1	2 4	463 2	2 Y	Y	115	110 0		16	
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	211 1	4 4	446 2	2 Y	Y	75	81 0		10	
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817															
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	10 1	3 4	1743 2	2 Y	Y	104	103 0		14	
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	14 1	7 4	1903 2	2 Y	Y	116	113 0		17	
04	1890 N	1752	-0-	-138	-0-	14 1	149 4	1454 2	2 Y	Y	123	120 0		20	
05	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	10 1	4 4	1720 2	2 Y	Y	134	136 0		18	
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	11 1	12 4	2006 2	2 Y	Y	154	153 0		19	
07	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	14 1	23 4	1617 2	2 Y	Y	79	82 0		16	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383															
02	2128 X	1993	-0-	-135	-0-	42 1	1 4	1060 2	2 Y	Y	809	754 0	2 8	115	
03	2356 X	2049	-0-	-307	-0-	366 1	1 4	1003 2	2 Y	Y	617	330 0	312 1	89	
04	1950 X	1751	-0-	-199	-0-	29 1	3 4	1052 2	2 Y	Y	606	618 0	1 8	76	
05	2201 X	1544	-0-	-657	-0-	26 1	3 4	1003 2	2 Y	Y	465	490 0	1 5	49	
06	2130 X	414	-0-	-1716	-0-	6 1	146 9	512 9	2 Y	Y	133	170 0		12	
07	1798 N	198	-0-	-1600	-0-	2 1	75 9	262 2	2 Y	Y	68	72 0		8	
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440															
02	2324 X	327	-0-	-1997	-0-	57 1	84 9	186 2	2 Y	Y	76	77 0		11	
03	2511 X	890	-0-	-1621	-0-	171 1	229 9	490 2	2 Y	Y	208	201 0		18	
04	2430 X	297	-0-	-2133	-0-	46 1	28 4	146 2	2 Y	Y	70	83 0		5	
05	682 X	634	-0-	-48	-0-	122 1	57 4	290 2	2 Y	Y	150	142 0		13	
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	168 1	83 4	554 2	2 Y	Y	216	201 0		28	
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	180 1	141 4	663 2	2 Y	Y	224	232 0		20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I) GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	32	1	813	2	Y	309	304	0	44
						1	4	340	9					
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	32	1	981	2	Y	401	199	0	58
						1	4	441	9					
04	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	16	1	692	2	Y	311	330	0	39
						2	4	342	9					
05	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	22	1	887	2	Y	293	299	0	31
						3	4	322	9			1	8	
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	19	1	931	2	Y	344	343	0	32
						1	4	378	9					
07	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	14	1	738	2	Y	300	295	0	37
						330	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
02	2044 X	986	-0-	-1058	-0-	21	1	830	2	Y	123	130	0	20
						135	9							
03	2449 X	380	-0-	-2069	-0-	8	1	310	2	Y	56	56	0	20
						62	9							
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	27	1	1450	2	Y	283	259	0	44
						1	4	311	9					
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	23	1	1750	2	Y	222	236	0	30
						43	4	244	9					
06	3000 N	3207	-0-	207	207	19	1	2881	2	Y	276	249	0	57
						3	4	304	9					
07	3100 N	5066	-0-	1966	2173	35	1	4831	2	Y	176	196	0	37
						6	4	194	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
02	812 N	253	-0-	-559	-0-	159	1	94	9	Y	85	73	0	43
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	378	2	Y	277	208	0	112
						1	4	305	9					
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	248	308	0	52
						273	9							
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	194	2	Y	143	163	0	32
						1	4	157	9					
06	750 N	394	-0-	-356	-0-	80	1	141	2	Y	157	131	0	58
						173	9							
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	212	1	442	2	Y	216	213	0	61
						238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	2	Y	361	356	0	51
						1	4	397	9					
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	404	1	1311	2	Y	373	190	0	54
						1	4	410	9			180	1	
04	1770 N	1513	-0-	-257	-0-	31	1	1127	2	Y	320	334	0	40
						3	4	352	9					
05	1860 N	1261	-0-	-599	-0-	25	1	978	2	Y	232	247	0	24
						3	4	255	9			1	5	
06	2010 N	1129	-0-	-881	-0-	18	1	858	2	Y	229	232	0	21
						1	4	252	9					
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	33	1	1747	2	Y	208	203	0	26
						1	4	229	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
02	868 N	330	-0-	-538	-0-	189	1	141	9	Y	128	213	0	65
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	Y	217	194	0	88
						1	4	239	9					
04	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	90	1	438	2	Y	546	520	0	114
						601	9							
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	Y	226	290	0	50
						1	4	249	9					
06	510 N	69	-0-	-441	-0-	35	1	13	2	Y	19	62	0	7
						21	9							
07	1178 N	304	-0-	-874	-0-	171	1	79	2	Y	49	42	0	14
						54	9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
02	2548 X	2201	-0-	-347	-0-	97	1	1939	2	Y	139	132	0	22
						12	4	153	9					
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	Y	265	253	0	34
						15	4	292	9					
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	250	1	1739	2	Y	361	284	0	110
						240	4	397	9			1	8	
05	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	315	1	1763	2	Y	360	192	0	278
						186	4	396	9					
06	2880 X	2105	-0-	-775	-0-	324	1	1446	2	Y	300	393	0	185
						5	4	330	9					
07	2976 X	1994	-0-	-982	-0-	59	1	1444	2	Y	348	375	0	158
						108	4	383	9					
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
02	3444 X	1890	-0-	-1554	-0-	16	1	1765	2	Y	64	63	1	6
						39	4	70	9					
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	28	1	3717	2	Y	115	113	1	8
						2	4	127	9					
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	26	1	3231	2	Y	109	106	1	11
						11	4	120	9					
05	3038 X	2346	-0-	-692	-0-	16	1	2247	2	Y	71	79	1	3
						5	4	78	9					
06	3750 X	1102	-0-	-2648	-0-	7	1	1050	2	Y	35	35	1	3
						6	4	39	9					
07	3875 X	2733	-0-	-1142	-0-	16	1	2606	2	Y	93	87	1	9
						9	4	102	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		32 1	2420 2	10 4	187 9	Y	170	169 0		13
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-		30 1	2401 2	3 4	165 9	Y	150	149 0		14
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		30 1	1984 2	234 4	157 9	Y	143	145 0	1 8	11
05	2883 N	2538	-0-	-345	-0-		26 1	2236 2	91 4	185 9	Y	168	162 0	1 8	16
06	2520 N	2462	-0-	-58	-0-		24 1	2235 2	24 1	185 9	Y	177	175 0		18
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		8 4	195 9	26 1	2219 2	Y	153	150 0		21
							100 4	168 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996															
02	2744 X	2311	-0-	-433	-0-		167 1	1694 2	11 4	439 9	Y	399	389 0		64
03	3038 X	2634	-0-	-404	-0-		201 1	1962 2	12 4	459 9	Y	417	428 0		53
04	2940 X	2822	-0-	-118	-0-		312 1	1880 2	259 4	371 9	Y	337	286 0	1 8	103
05	3038 X	2925	-0-	-113	-0-		341 1	1990 2	210 4	384 9	Y	349	182 0		270
06	2940 X	2442	-0-	-498	-0-		355 1	1800 2	6 4	281 9	Y	255	368 0		157
07	2914 X	2152	-0-	-762	-0-		65 1	1708 2	127 4	252 9	Y	229	282 0		104
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055															
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		162 1	1056 2	260 4	64 9	Y	58	57 1		4
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		197 1	1715 2	2 4	106 9	Y	96	91 1		9
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		174 1	1176 2	216 4	73 9	Y	66	69 1		6
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		172 1	1640 2	7 4	86 9	Y	78	78 1		6
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		149 1	1423 2	1 4	62 9	Y	56	54 1		8
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		157 1	1520 2	4 4	70 9	Y	64	67 1		5
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141															
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		142 1	2272 2	560 4	189 9	Y	172	168 1		12
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		151 1	2831 2	3 4	199 9	Y	181	176 1		17
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-		125 1	1984 2	364 4	156 9	Y	142	146 1		13
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-		130 1	3943 2	17 4	300 9	Y	273	263 1	1 8	22
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		97 1	3038 2	1 4	242 9	Y	220	209 1		33
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		137 1	2919 2	7 4	224 9	Y	204	222 1		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	25 1	3974 2	Y	439	416	0		102	
						483 9								
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	32 1	4362 2	Y	487	514	0		75	
						2 4	536 9							
04	4740 X	4696	-0-	-44	-0-	84 1	3518 2	Y	450	454	0		71	
						599 4	495 9							
05	4960 X	4816	-0-	-144	-0-	195 1	3454 2	Y	461	449	0		83	
						660 4	507 9							
06	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	202 1	4119 2	Y	445	421	0		107	
						490 9								
07	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	192 1	4323 2	Y	466	465	0		108	
						5 4	513 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
02	4648 X	4609	-0-	-39	-0-	26 1	4159 2	Y	385	368	0		90	
						424 9								
03	5115 X	5100	-0-	-15	-0-	34 1	4589 2	Y	432	455	0		67	
						2 4	475 9							
04	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	91 1	3835 2	Y	418	419	0		66	
						653 4	460 9							
05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	214 1	3786 2	Y	428	417	0		77	
						723 4	471 9							
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	214 1	4366 2	Y	386	370	0		93	
						425 9								
07	5208 X	5148	-0-	-60	-0-	201 1	4518 2	Y	385	389	0		89	
						5 4	424 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1410 1	360 2	Y	311	322	0	8 1	9	
						342 9								
03	2387 N	1816	-0-	-571	-0-	998 1	565 2	Y	230	226	0		13	
						253 9								
04	2400 N	1725	-0-	-675	-0-	1099 1	308 2	Y	242	243	0		12	
						52 4	266 9							
05	2325 N	1410	-0-	-915	-0-	532 1	536 2	Y	307	306	0		13	
						4 4	338 9							
06	1770 N	1352	-0-	-418	-0-	478 1	598 2	Y	251	253	0		11	
						276 9								
07	1798 N	1391	-0-	-407	-0-	407 1	575 2	Y	368	366	0		13	
						4 4	405 9							
WORTHLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
02	6636 X	6455	-0-	-181	-0-	6 1	6175 2	Y	108	99	1		18	
						155 4	119 9							
03	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	5 1	7888 2	Y	155	155	1		18	
						177 4	171 9							
04	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9 1	9224 2	Y	141	138	1		21	
						46 4	155 9							
05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	14 1	7724 2	Y	129	115	1	1 8	34	
						110 4	142 9							
06	7980 X	5867	-0-	-2113	-0-	6 1	5744 2	Y	78	93	1		19	
						31 4	86 9							
07	8246 X	6718	-0-	-1528	-0-	8 1	6612 2	Y	79	94	1		4	
						11 4	87 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-		12 1	12684 2	240 9	Y	218	190 1	1 8				36
03	17349 X	17349	-0-	-0-	-0-		318 4	16722 2	240 9	Y	218	228 1	1 8				25
04	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-		376 4	13230 2	240 9	Y	180	177 1	1 8				27
05	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-		13 1	198 9		Y	184	162 1	1 8				48
06	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-		66 4	12068 2	202 9	Y	163	172 1					39
07	10974 X	9201	-0-	-1773	-0-		22 1	11604 2	179 9	Y	113	146 1					6
							171 4	9050 2	124 9								
							12 1										
							63 4										
							11 1										
							16 4										
WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242																	
02	12516 X	11061	-0-	-1455	-0-		240 1	10384 2	407 9	Y	370	369 1	2 8				9
03	13857 X	12723	-0-	-1134	-0-		30 4	11883 2	422 9	Y	384	388 1	1 8				4
04	11940 X	10368	-0-	-1572	-0-		341 1	9881 2	422 9	Y	339	334 1	1 8				8
05	12245 X	9240	-0-	-3005	-0-		77 4	373 9		Y	303	303 1	1 8				7
06	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-		59 1	8828 2	333 9	Y	396	390 1					13
07	12710 X	10508	-0-	-2202	-0-		55 4	436 9		Y	284	293 1					4
							38 1	12107 2									
							41 4	436 9									
							41 1	10146 2	312 9								
							46 4										
							43 1										
							7 4										
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272																	
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-		116 1	2402 2	480 9	Y	436	423 0					30
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		15 4	2888 2	571 9	Y	519	527 0					22
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-		155 1	1882 2	416 9	Y	378	368 0					32
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-		17 4	2978 2	584 9	Y	531	503 0					60
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		174 1	2210 2	463 9	Y	421	463 0					18
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-		144 4	2160 2	590 9	Y	536	523 0					31
							186 1										
							29 4										
							157 1										
							9 4										
							143 1										
							16 4										
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037																	
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		187 1	3111 2	498 9	Y	453	446 0					32
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-		19 4	3591 2	569 9	Y	517	527 0					22
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		250 1	2438 2	432 9	Y	393	382 0					33
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-		22 4	4136 2	649 9	Y	590	556 0					67
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-		281 1	3247 2	542 9	Y	493	538 0					22
07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		186 4	3173 2	542 9	Y	493	487 0					28
							357 1										
							41 4										
							312 1										
							13 4										
							284 1										
							23 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	2156 X	1987	-0-	-169	-0-	143 1	1569 2	Y	241	234 0				17
						10 4	265 9							
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	112 1	3115 2	Y	473	470 0				20
						19 4	520 9							
04	2310 X	1520	-0-	-790	-0-	68 1	1149 2	Y	195	199 0				16
						88 4	215 9							
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	120 1	1929 2	Y	291	274 0				33
						19 4	320 9							
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	129 1	1961 2	Y	367	384 0				16
						8 4	404 9							
07	2387 X	2315	-0-	-72	-0-	116 1	1858 2	Y	298	297 0				17
						13 4	328 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
02	3836 X	3556	-0-	-280	-0-	103 1	2804 2	Y	589	612 1				57
						1 4	648 9							
03	4247 X	3941	-0-	-306	-0-	86 1	3238 2	Y	561	536 1				82
						617 9								
04	4200 X	3923	-0-	-277	-0-	109 1	2807 2	Y	539	534 1				87
						414 4	593 9							
05	4340 X	3755	-0-	-585	-0-	117 1	3089 2	Y	432	465 1				54
						74 4	475 9							
06	4200 X	3765	-0-	-435	-0-	110 1	3158 2	Y	439	447 1				46
						14 4	483 9							
07	4061 X	3756	-0-	-305	-0-	99 1	3149 2	Y	423	437 1				32
						43 4	465 9							
WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562														
02	8848 X	745	-0-	-8103	-0-	1 1	717 2	Y	8	7 1				1
						18 4	9 9							
03	9393 X	182	-0-	-9211	-0-	176 2	4 4	Y	2	3 1				-0-
						2 9								
04	9090 X	2921	-0-	-6169	-0-	3 1	2869 2	Y	32	27 1				5
						14 4	35 9							
05	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	16 1	8493 2	Y	103	80 1		1 8		27
						120 4	113 9							
06	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	13 1	12612 2	Y	139	133 1				33
						68 4	153 9							
07	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	14 1	11071 2	Y	111	138 1				6
						19 4	122 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	1338 1	652 2	Y	669	663 0		16 1		19
						736 9								
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1212 1	1625 2	Y	1053	1013 0		1 8		58
						1 4	1158 9							
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	1426 1	782 2	Y	674	697 0		1 8		34
						131 4	741 9							
05	3007 X	2849	-0-	-158	-0-	794 1	1220 2	Y	751	752 0		1 8		32
						9 4	826 9							
06	3870 X	2733	-0-	-1137	-0-	705 1	1430 2	Y	543	551 0				24
						1 4	597 9							
07	3999 X	3087	-0-	-912	-0-	699 1	1731 2	Y	586	589 0				21
						12 4	645 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	17 1	2839 2	Y	348	359 0			36
						383 9							
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	18 1	3246 2	Y	366	369 0			33
						1 4	403 9						
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	23 1	2831 2	Y	325	322 0			36
						316 4	358 9						
05	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	27 1	2744 2	Y	378	371 0			43
						462 4	416 9						
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	19 1	3080 2	Y	343	364 0			22
						1 4	377 9						
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	22 1	3357 2	Y	367	355 0			34
						12 4	404 9						
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429													
02	9576 X	7889	-0-	-1687	-0-	66 1	7439 2	Y	200	192 1			20
						164 4	220 9						
03	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	79 1	10462 2	Y	237	240 1			17
						5 4	261 9						
04	9510 X	8543	-0-	-967	-0-	66 1	8250 2	Y	181	180 1			18
						28 4	199 9						
05	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	66 1	9186 2	Y	192	202 1			8
						20 4	211 9						
06	10470 X	9377	-0-	-1093	-0-	60 1	9050 2	Y	194	188 1			14
						54 4	213 9						
07	10819 X	9304	-0-	-1515	-0-	54 1	9003 2	Y	197	192 1			19
						30 4	217 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496													
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	62 1	2502 2	Y	150	166 0			24
						165 9							
03	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-	63 1	2406 2	Y	84	78 0			30
						92 9							
04	3720 X	1503	-0-	-2217	-0-	24 1	1303 2	Y	159	164 0			25
						1 4	175 9						
05	3844 X	1506	-0-	-2338	-0-	17 1	1323 2	Y	121	130 0			16
						33 4	133 9						
06	2910 X	2384	-0-	-526	-0-	15 1	2210 2	Y	143	130 0			29
						2 4	157 9						
07	3007 X	1868	-0-	-1139	-0-	13 1	1752 2	Y	92	102 0			19
						2 4	101 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788													
02	2296 X	1065	-0-	-1231	-0-	89 1	884 2	Y	81	74 0			26
						3 4	89 9						
03	2077 X	248	-0-	-1829	-0-	20 1	207 2	Y	19	38 0			7
						21 9							
04	1560 X	46	-0-	-1514	-0-	3 1	37 2	Y	5	11 0			1
						6 9							
05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	134 1	1348 2	Y	148	112 0			37
						15 4	163 9						
06	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	101 1	1149 2	Y	108	120 0			25
						3 4	119 9						
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	55 1	1012 2	Y	98	102 0			21
						6 4	108 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	141 1	394 9	531 2	Y		358	338 0		55
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	157 1	430 9	571 2	Y		391	397 0		49
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	156 1	56 4	361 2	Y		295	311 0		33
05	1147 N	892	-0-	-255	-0-	176 1	10 4	427 2	Y		254	243 0		44
06	1110 N	868	-0-	-242	-0-	185 1	287 9	396 2	Y		261	265 0		40
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	193 1	4 4	577 2	Y		283	281 0		42
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
02	1092 N	857	-0-	-235	-0-	250 1	174 9	433 2	Y		158	167 0		24
03	1457 N	393	-0-	-1064	-0-	237 1	47 9	109 2	Y		43	62 0		5
04	1170 N	266	-0-	-904	-0-	266 1			Y		-0-	5 0		-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	357 1		855 2	Y		253	209 0		44
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	19 4		278 9						
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	304 1		792 2	Y		261	265 0		40
						1 4		287 9						
						292 1		901 2	Y		293	289 0		44
						6 4		322 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
02	7728 X	7196	-0-	-532	-0-	37 1	8 4	6606 2	Y		495	491 0	1 8	17
03	8494 X	6317	-0-	-2177	-0-	30 1	10 4	5837 2	Y		400	401 0		16
04	8130 X	6803	-0-	-1327	-0-	31 1	669 4	5624 2	Y		435	432 0	1 8	18
05	8153 X	7360	-0-	-793	-0-	30 1	504 4	479 9						
06	7830 X	7010	-0-	-820	-0-	30 1	25 1	6416 2	Y		373	374 0		17
07	7967 X	7205	-0-	-762	-0-	7 4	504 4	410 9						
						25 1	31 1	6534 2	Y		404	405 0		16
						7 4	31 1	444 9						
						31 1	31 1	6658 2	Y		441	435 0		22
						31 4	31 4	485 9						
WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	330 2	Y		9	9 1		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 4	5 2	10 9						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y		-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	229 1	1614 2	Y	636	611 0			97
03	3100 N	3796	-0-	696	696	700 9	2610 2	Y	813	808 0			102
04	3000 N	3615	-0-	615	1311	894 9	2210 2	Y	659	685 0	1 8		75
05	3100 N	3152	-0-	52	1363	335 1	725 9	Y	486	476 0			85
06	4206 X	2843	-0-	-1363	-0-	345 4	2252 2	Y	498	507 0			76
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	315 1	535 9	Y	512	512 0			76
						205 1	2088 2	Y					
						2 4	548 9						
						221 1	2808 2	Y					
						20 4	563 9						
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091													
02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	42 1	4757 2	Y	170	157 1			17
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	105 4	187 9	Y	163	168 1			12
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	40 1	5330 2	Y	129	128 1			13
05	5642 X	3963	-0-	-1679	-0-	3 4	179 9	Y	107	115 1			5
06	5460 X	5079	-0-	-381	-0-	35 1	4400 2	Y	126	122 1			9
07	5642 X	4914	-0-	-728	-0-	15 4	142 9	Y	131	127 1			13
						27 1	3810 2	Y					
						8 4	118 9						
						33 1	4878 2	Y					
						29 4	139 9						
						28 1	4726 2	Y					
						16 4	144 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935													
02	4872 X	4170	-0-	-702	-0-	54 1	3838 2	Y	231	220 0			37
03	5394 X	4309	-0-	-1085	-0-	24 4	254 9	Y	311	308 0			40
04	5160 X	24	-0-	-5136	-0-	60 1	3884 2	Y	2	41 0			1
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	23 4	342 9	Y	-0-	1 0			-0-
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	2 1	18 2	Y	-0-				-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	2 4	2 9	Y	-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685													
02	4284 X	3812	-0-	-472	-0-	82 1	3136 2	Y	522	503 0	1 8		83
03	5115 X	3916	-0-	-1199	-0-	20 4	574 9	Y	353	391 0			45
04	4950 X	212	-0-	-4738	-0-	99 1	3409 2	Y	19	58 0			6
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	20 4	388 9	Y	-0-	6 0			-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-	19 1	151 2	Y	-0-				-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	21 4	21 9	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	136 1	1179 2	Y		176	179 0		28
						7 4	194 9						
03	2697 N	1828	-0-	-869	-0-	172 1	1449 2	Y		180	185 0		23
						9 4	198 9						
04	2610 N	345	-0-	-2265	-0-	44 1	223 2	Y		43	53 0		13
						31 4	47 9						
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y		-0-	13 0		-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			Y		-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y		-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116													
02	2464 X	2201	-0-	-263	-0-	140 1	1953 2	Y		98	97 0		11
						108 9							
03	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	131 1	2375 2	Y		168	166 0		13
						185 9							
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	126 1	2169 2	Y		163	163 0		13
						188 4	179 9						
05	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	130 1	2367 2	Y		163	170 0		6
						7 4	179 9						
06	2610 X	2521	-0-	-89	-0-	138 1	2208 2	Y		157	157 0		6
						2 4	173 9						
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	133 1	2396 2	Y		279	272 0		13
						7 4	307 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303													
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	122 1	1210 2	Y		79	71 0		25
						5 4	87 9						
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	151 1	1533 2	Y		122	102 0		45
						3 4	134 9						
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	108 1	1283 2	Y		116	141 0		20
						5 4	128 9						
05	1581 N	836	-0-	-745	-0-	69 1	693 2	Y		60	65 0		15
						8 4	66 9						
06	1770 N	801	-0-	-969	-0-	60 1	682 2	Y		52	55 0		12
						2 4	57 9						
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	97 1	1803 2	Y		178	152 0		38
						10 4	196 9						
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636													
BRISCOE CARLA RANCH																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	2800 N	4343	-0-	1543	1912		87	1	3769	2	Y	421	385	0			67										
							24	4	463	9																	
03	5381 X	3469	-0-	-1912	-0-		96	1	2926	2	Y	391	408	0			50										
							17	4	430	9																	
04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-		161	1	941	2	Y	163	163	0			50										
							130	4	179	9																	
05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-		354	1	997	2	Y	169	88	0			131										
							105	4	186	9																	
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-		394	1	947	2	Y	130	181	0			80										
							3	4	143	9																	
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-		53	1	1226	2	Y	159	167	0			72										
							91	4	175	9																	
ROGERS DENTONIO RANCH																											
WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100																											
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		179	1	1238	2	Y	328	334	0			50										
							361	9																			
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		246	1	1432	2	Y	408	407	0			51										
							449	9																			
04	2130 N	1344	-0-	-786	-0-		255	1	692	2	Y	263	284	0			30										
							108	4	289	9																	
05	1984 N	1753	-0-	-231	-0-		244	1	1139	2	Y	314	289	0			55										
							25	4	345	9																	
06	2070 N	1717	-0-	-353	-0-		305	1	1085	2	Y	296	306	0			45										
							1	4	326	9																	
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		291	1	1211	2	Y	327	323	0			49										
							9	4	360	9																	
BRISCOE CATARINA NORTH																											
WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306																											
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-		23	1	3631	2	Y	422	405	0			98										
							464	9																			
03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-		29	1	3958	2	Y	483	506	0			75										
							2	4	531	9																	
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-		79	1	3311	2	Y	460	462	0			73										
							564	4	506	9																	
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-		185	1	3275	2	Y	462	452	0			83										
							626	4	508	9																	
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-		183	1	3728	2	Y	451	425	0			109										
							496	9																			
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-		175	1	3940	2	Y	449	454	0			104										
							4	4	494	9																	
BRISCOE CARLA RANCH																											
WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686																											
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		1502	1	227	2	Y	383	382	0	9	1	11										
							421	9																			
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1066	1	442	2	Y	411	399	0			23										
							452	9																			
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1020	1	246	2	Y	520	516	0	1	8	26										
							41	4	572	9																	
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-		658	1	827	2	Y	1271	1242	0	1	8	54										
							6	4	1398	9																	
06	1890 N	1695	-0-	-195	-0-		558	1	663	2	Y	431	466	0			19										
							474	9																			
07	2387 X	2043	-0-	-344	-0-		566	1	988	2	Y	438	441	0			16										
							7	4	482	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3892 X	2115	-0-	-1777	-0-	58 1	1881 2	12 4	164 9	Y	149	144 0		24
03	4309 X	2965	-0-	-1344	-0-	67 1	2641 2	16 4	241 9	Y	219	215 0		28
04	4170 X	1660	-0-	-2510	-0-	172 1	1186 2	164 4	138 9	Y	125	115 0		38
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	58 1	158 2	1 4	14 9	Y	-0-	38 0		-0-
06	2880 X	231	-0-	-2649	-0-	51 1	668 2	50 4	58 9	Y	13	5 0		8
07	2976 X	827	-0-	-2149	-0-						53	37 0		24
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
02	3416 X	3258	-0-	-158	-0-	123 1	2882 2	18 4	235 9	Y	214	210 0		34
03	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	153 1	3012 2	18 4	295 9	Y	268	268 0		34
04	3600 X	1373	-0-	-2227	-0-	139 1	952 2	131 4	151 9	Y	137	129 0		42
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	359 1	1056 2	3 4	132 9	Y	-0-	42 0		-0-
06	3480 X	1550	-0-	-1930	-0-	73 1	1293 2	96 4	155 9	Y	120	46 0		74
07	3596 X	1617	-0-	-1979	-0-						141	151 0		64
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	109 1	2854 2	18 4	179 9	Y	163	155 0		26
03	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	138 1	2709 2	16 4	217 9	Y	197	198 0		25
04	3000 X	1279	-0-	-1721	-0-	124 1	892 2	123 4	140 9	Y	127	113 0		39
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	236 1	1802 2	6 4	221 9	Y	-0-	39 0		-0-
06	3390 X	2265	-0-	-1125	-0-	69 1	2157 2	161 4	253 9	Y	201	77 0		124
07	3503 X	2640	-0-	-863	-0-						230	250 0		104
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	1 1	3371 2	207 9		Y	188	191 0		35
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	1 1	3669 2	219 9		Y	199	203 0		31
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	1 1	2893 2	12 4	290 9	Y	264	246 0		49
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	8 1	3570 2	305 9		Y	277	277 0		49
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	75 1	3802 2	17 4	304 9	Y	276	262 0		63
07	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	68 1	3714 2	30 4	318 9	Y	289	296 0		56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	1 1	3194	2	Y		196	182	0	37
						216 9								
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	1 1	3543	2	Y		200	206	0	31
						220 9								
04	3570 X	3022	-0-	-548	-0-	1 1	2833	2	Y		160	162	0	29
						12 4	176	9						
05	3782 X	3706	-0-	-76	-0-	8 1	3525	2	Y		157	158	0	28
						173 9								
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	68 1	3462	2	Y		141	137	0	32
						16 4	155	9						
07	3782 X	3758	-0-	-24	-0-	64 1	3497	2	Y		154	156	0	30
						28 4	169	9						
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
02	2184 X	1223	-0-	-961	-0-	1140	2	83	9	Y	75	81	0	14
03	2418 X	1358	-0-	-1060	-0-	1314	2	44	9	Y	40	48	0	6
04	2220 X	1269	-0-	-951	-0-	1223	2	5	4	Y	37	36	0	7
						41 9								
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	7 1	3219	2	Y		80	73	0	14
						88 9								
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	47 1	2391	2	Y		54	56	0	12
						11 4	59	9						
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	54 1	2942	2	Y		22	30	0	4
						24 4	24	9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	198 1	1073	2	Y		90	87	0	10
						99 9								
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	212 1	1810	2	Y		215	208	0	17
						237 9								
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	198 1	1637	2	Y		205	206	0	16
						142 4	226	9						
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	213 1	1702	2	Y		196	205	0	7
						5 4	216	9						
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	205 1	1484	2	Y		177	177	0	7
						1 4	195	9						
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	196 1	1671	2	Y		220	217	0	10
						5 4	242	9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														
02	1036 X	781	-0-	-255	-0-	210 1	542	2	Y		26	26	0	3
						29 9								
03	1116 X	986	-0-	-130	-0-	189 1	743	2	Y		49	48	0	4
						54 9								
04	990 X	976	-0-	-14	-0-	171 1	692	2	Y		48	48	0	4
						60 4	53	9						
05	992 X	833	-0-	-159	-0-	111 1	674	2	Y		42	45	0	1
						2 4	46	9						
06	986 X	986	-0-	-0-	-0-	157 1	771	2	Y		52	51	0	2
						1 4	57	9						
07	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	187 1	840	2	Y		62	61	0	3
						3 4	68	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065														
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	11	1	670	2	N	60	178	1	276
						66	9							
03	899 N	721	-0-	-178	-0-	51	1	597	2	N	66			342
						73	9							
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	17	1	778	2	N	78	180	1	240
						86	9							
05	837 N	596	-0-	-241	-0-	10	1	555	2	N	28			268
						31	9							
06	690 N	397	-0-	-293	-0-	6	1	369	2	N	20			288
						22	9							
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			288
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443														
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	20	1	3323	2	Y	410	409	0	42
						451	9							
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	21	1	3861	2	Y	399	405	0	36
						1	4	439	9					
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	28	1	3369	2	Y	346	344	0	38
						376	4	381	9					
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	32	1	3250	2	Y	401	393	0	46
						547	4	441	9					
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	25	1	4058	2	Y	399	419	0	26
						2	4	439	9					
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	28	1	4236	2	Y	451	435	0	42
						16	4	496	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900														
02	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	16	1	2703	2	Y	456	456	0	47
						502	9							
03	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	17	1	3043	2	Y	486	489	0	44
						1	4	535	9					
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	23	1	2743	2	Y	448	443	0	49
						306	4	493	9					
05	3658 X	3486	-0-	-172	-0-	52	1	2556	2	Y	407	410	0	46
						430	4	448	9					
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	19	1	3100	2	Y	399	419	0	26
						1	4	439	9					
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	21	1	3222	2	Y	451	435	0	42
						12	4	496	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	4648 X	4165	-0-	-483	-0-	22 1	3685 2	Y	416	414	0		43
						458 9							
03	5146 X	4896	-0-	-250	-0-	24 1	4322 2	Y	499	497	0		45
						1 4	549 9						
04	4890 X	4725	-0-	-165	-0-	31 1	3771 2	Y	457	452	0		50
						420 4	503 9						
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	35 1	3567 2	Y	520	511	0		59
						600 4	572 9						
06	4740 X	4542	-0-	-198	-0-	25 1	4019 2	Y	451	481	0		29
						2 4	496 9						
07	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	27 1	4200 2	Y	467	452	0		44
						16 4	514 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689													
02	4928 X	4481	-0-	-447	-0-	24 1	4066 2	Y	355	355	0		36
						391 9							
03	5332 X	4915	-0-	-417	-0-	24 1	4466 2	Y	385	386	0		35
						1 4	424 9						
04	5040 X	4712	-0-	-328	-0-	32 1	3877 2	Y	337	335	0		37
						432 4	371 9						
05	4991 X	4950	-0-	-41	-0-	37 1	3827 2	Y	402	393	0		46
						644 4	442 9						
06	4800 X	4690	-0-	-110	-0-	27 1	4265 2	Y	360	383	0		23
						2 4	396 9						
07	4960 X	4553	-0-	-407	-0-	27 1	4113 2	Y	362	351	0		34
						15 4	398 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909													
02	5292 X	5258	-0-	-34	-0-	29 1	4820 2	Y	372	381	0		38
						409 9							
03	5735 X	5250	-0-	-485	-0-	26 1	4806 2	Y	379	383	0		34
						1 4	417 9						
04	5490 X	4616	-0-	-874	-0-	31 1	3798 2	Y	331	329	0		36
						423 4	364 9						
05	5828 X	5127	-0-	-701	-0-	39 1	4000 2	Y	377	370	0		43
						673 4	415 9						
06	5640 X	5174	-0-	-466	-0-	30 1	4777 2	Y	332	353	0		22
						2 4	365 9						
07	5642 X	5356	-0-	-286	-0-	32 1	4899 2	Y	370	357	0		35
						18 4	407 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728													
02	4648 X	4524	-0-	-124	-0-	249 1	3753 2	Y	454	442	0		32
						23 4	499 9						
03	5146 X	4566	-0-	-580	-0-	260 1	3786 2	Y	452	465	0		19
						23 4	497 9						
04	4980 X	3576	-0-	-1404	-0-	322 1	2676 2	Y	340	331	0		28
						204 4	374 9						
05	5146 X	4747	-0-	-399	-0-	360 1	3999 2	Y	317	309	0		36
						39 4	349 9						
06	4860 X	3719	-0-	-1141	-0-	312 1	3118 2	Y	252	277	0		11
						12 4	277 9						
07	5022 X	3710	-0-	-1312	-0-	284 1	3051 2	Y	321	314	0		18
						22 4	353 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																											
BEINHORN RANCH																											
WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE													
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	1 349	1 9	4531	2	Y	317	319	0	59													
03	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	1 375	1 9	5116	2	Y	341	347	0	53													
04	4950 X	4416	-0-	-534	-0-	1 17	1 4	4075	2	Y	294	293	0	54													
05	5115 X	5055	-0-	-60	-0-	11 319	1 9	4725	2	Y	290	293	0	51													
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	93 22	1 4	4744	2	Y	266	256	0	61													
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	89 40	1 4	4875	2	Y	257	268	0	50													
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202													
02	1204 N	551	-0-	-653	-0-	61 84	1 4	340	2	Y	60	68	1	4													
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	191 2	1 4	1956	2	Y	276	254	1	26													
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	171 194	1 4	1055	2	Y	135	149	1	12													
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	172 7	1 4	1605	2	Y	144	144	1	12													
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	143 1	1 4	1719	2	Y	141	132	1	21													
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	159 5	1 4	1862	2	Y	163	172	1	12													
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89													
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625													
02	6328 X	6219	-0-	-109	-0-	32 7	1 4	5687	2	Y	448	444	0	16													
03	7006 X	6559	-0-	-447	-0-	32 11	1 4	6041	2	Y	432	431	0	17													
04	6780 X	6284	-0-	-496	-0-	29 617	1 4	5189	2	Y	408	407	0	17													
05	6913 X	6526	-0-	-387	-0-	26 441	1 4	5610	2	Y	408	406	0	19													
06	6660 X	6107	-0-	-553	-0-	22 6	1 4	5660	2	Y	381	385	0	15													
07	6882 X	6268	-0-	-614	-0-	27 27	1 4	5745	2	Y	426	420	0	21													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	25 1	4474 2	Y	451	463	0		16	
						5 4	496 9							
03	5518 X	5259	-0-	-259	-0-	23 1	4745 2	Y	445	424	0		37	
						1 4	490 9							
04	5340 X	4897	-0-	-443	-0-	24 1	4058 2	Y	356	365	0		28	
						423 4	392 9							
05	5549 X	5397	-0-	-152	-0-	26 1	4424 2	Y	399	407	0		20	
						508 4	439 9							
06	5370 X	5031	-0-	-339	-0-	22 1	4593 2	Y	377	375	0		22	
						1 4	415 9							
07	5549 X	5146	-0-	-403	-0-	25 1	4644 2	Y	416	420	0		18	
						19 4	458 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191														
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	193 1	1983 2	Y	258	253	1	1 8	18	
						489 4	284 9							
03	3131 X	2698	-0-	-433	-0-	199 1	2222 2	Y	250	244	1		24	
						2 4	275 9							
04	3000 X	2895	-0-	-105	-0-	177 1	2061 2	Y	254	254	1	1 8	23	
						378 4	279 9							
05	3255 X	2251	-0-	-1004	-0-	174 1	1885 2	Y	167	177	1		13	
						8 4	184 9							
06	3150 X	2762	-0-	-388	-0-	140 1	2416 2	Y	186	171	1		28	
						1 4	205 9							
07	3255 X	2681	-0-	-574	-0-	161 1	2341 2	Y	157	173	1		12	
						6 4	173 9							
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
02	3948 X	2781	-0-	-1167	-0-	109 1	2481 2	Y	174	170	1		48	
						191 9								
03	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	154 1	3677 2	Y	244	241	1		51	
						268 9								
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	111 1	1362 2	Y	165	165	1	1 8	50	
						1052 4	182 9							
05	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	78 1	2551 2	Y	185	178	1		57	
						204 9								
06	3960 X	2888	-0-	-1072	-0-	71 1	2627 2	Y	173	169	1		61	
						190 9								
07	4092 X	2614	-0-	-1478	-0-	73 1	2322 2	Y	169	198	1		32	
						33 4	186 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
02	756 X	56	-0-	-700	-0-	53 1	3 2	Y	-0-				-0-	
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	370 1	2129 2	Y	235	126	1		109	
						259 9								
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	243 1	1619 2	Y	185	223	1		71	
						73 4	204 9							
05	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	161 1	1945 2	Y	126	149	1		48	
						23 4	139 9							
06	2670 X	2390	-0-	-280	-0-	394 1	1821 2	Y	155	116	1		87	
						4 4	171 9							
07	2759 X	798	-0-	-1961	-0-	215 1	529 2	Y	49	117	1		19	
						54 9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																					
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011													TOTAL	DEPTH	5696	PERF.	6144	-	10335		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		2128	N	2006	-0-	-122	-0-			32	1	1909	2	N	59					244	
03		2387	N	1817	-0-	-570	-0-			65	9	1631	2	N	43					287	
04		2433	N	2433	-0-	-0-	-0-			139	1	2326	2	N	52	176	1			163	
05		2232	N	1726	-0-	-506	-0-			47	9	1658	2	N	34					197	
06		2162	N	2162	-0-	-0-	-0-			50	1	2064	2	N	58					255	
07		2387	N	2152	-0-	-235	-0-			57	9	2020	2	N	55	167	1			143	
										31	1										
										37	9										
										64	9										
										71	1										
										61	9										

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011													TOTAL	DEPTH	5687	PERF.	6050	-	10684		
02		1871	N	1871	-0-	-0-	-0-			30	1	1761	2	N	73	179	1			135	
03		2263	N	1796	-0-	-467	-0-			80	9	1592	2	N	62					197	
04		1998	N	1998	-0-	-0-	-0-			136	1	1887	2	N	64	178	1			83	
05		2077	N	1773	-0-	-304	-0-			68	9	1664	2	N	71					154	
06		1740	N	1740	-0-	-0-	-0-			41	1	1638	2	N	68					222	
07		2077	N	1808	-0-	-269	-0-			70	9	1679	2	N	64	178	1			108	
										31	1										
										78	9										
										27	1										
										75	9										
										59	1										
										70	9										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011													TOTAL	DEPTH	8111	PERF.	9082	-	15124		
02		3304	X	2952	-0-	-352	-0-			255	1	2524	2	Y	148	161	0			47	
03		4216	X	2476	-0-	-1740	-0-			10	4	2124	2	Y	125	126	0			46	
04		4080	X	2513	-0-	-1567	-0-			210	1	2132	2	Y	176	192	0			30	
05		4216	X	2336	-0-	-1880	-0-			4	4	194	9		158	148	0			40	
06		4080	X	3284	-0-	-796	-0-			179	1	1946	2	Y	193	188	0			45	
07		3255	X	2973	-0-	-282	-0-			8	4	2817	2	Y	187	1					
										22	4	212	9								
										248	1	2612	2	Y							
										7	4	206	9								
										141	1										
										14	4										

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011													TOTAL	DEPTH	7177	PERF.	7785	-	12194		
02		812	N	547	-0-	-265	-0-			72	1	377	2	Y	89	100	0			11	
03		899	N	241	-0-	-658	-0-			98	9	143	2	Y	58	60	0		1	8	
04		810	N	-0-	-0-	-810	-0-			34	1			Y	83	78	0		1	8	
05		638	N	638	-0-	-0-	-0-			64	9	332	2	Y	134	127	0			12	
06		400	N	400	-0-	-0-	-0-			114	1	235	2	Y	78	83	0			14	
07		116	N	116	-0-	-0-	-0-			45	4	86	9		27	37	0			4	
										72	1			Y							
										7	4										
										17	1			Y							
										2	4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	84 1	438 2	Y	114	100 0				14
03	1023 N	130	-0-	-893	-0-	125 9	75 2	Y	34	43 0				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	156	136 0	2 8			23
05	713 N	578	-0-	-135	-0-	37 9	293 2	Y	132	136 0				19
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	40 4	145 9	Y	93	95 0				17
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	78 1	252 2	Y	134	133 0				18
						8 4	102 9							
						80 1	310 2	Y						
						10 4	147 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314														
02	840 N	9	-0-	-831	-0-	1 1	5 2	Y	3	49 0				-0-
03	930 N	26	-0-	-904	-0-	3 9	11 2	Y	11	9 0				2
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	12 9		Y	97	84 0	1 8			14
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	76 1	221 2	Y	218	201 0				31
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	30 4	240 9	Y	326	298 0				59
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	125 1	406 2	Y	390	396 0				53
						12 4	359 9							
						106 1	411 2	Y						
						14 4	429 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860														
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	152 1	1504 2	Y	97	95 0				31
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	6 4	107 9	Y	148	124 0				55
04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	212 1	2148 2	Y	146	176 0				25
05	2201 X	1866	-0-	-335	-0-	4 4	163 9	Y	138	128 0				35
06	2460 X	2076	-0-	-384	-0-	154 1	1838 2	Y	155	154 0				36
07	2542 X	2170	-0-	-372	-0-	7 4	161 9	Y	178	176 0				38
						154 1	1543 2	Y						
						17 4	152 9							
						154 1	1747 2	Y						
						4 4	171 9							
						101 1	1863 2	Y						
						10 4	196 9							
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132														
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	52 1	5853 2	Y	193	183 1				19
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	129 4	212 9	Y	219	222 1				16
04	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	56 1	7376 2	Y	181	179 1				18
05	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	4 4	241 9	Y	190	200 1				8
06	5010 X	4381	-0-	-629	-0-	61 1	7605 2	Y	98	99 1				7
07	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	25 4	199 9	Y	144	137 1				14
						60 1	8341 2	Y						
						18 4	209 9							
						28 1	4220 2	Y						
						25 4	108 9							
						34 1	5597 2	Y						
						19 4	158 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4508 X	2947	-0-	-1561	-0-		24	1	2773	2	Y	81	78	1			8
03	4991 X	1363	-0-	-3628	-0-		61	4	89	9	Y	30	36	1			2
04	2850 X	8	-0-	-2842	-0-		10	1	1319	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-		1	4	33	9	Y	-0-					-0-
06	3150 X	638	-0-	-2512	-0-		8	2			Y	13	12	1			1
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-		4	1	616	2	Y	142	129	1			14
							4	4	14	9							
							38	1	6311	2	Y						
							21	4	156	9							
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270																	
02	4200 X	4143	-0-	-57	-0-		34	1	3902	2	Y	110	105	1			11
03	4836 X	4197	-0-	-639	-0-		86	4	121	9	Y	89	94	1			6
04	4680 X	4241	-0-	-439	-0-		31	1	4066	2	Y	106	102	1			10
05	4836 X	4687	-0-	-149	-0-		2	4	98	9	Y	112	117	1			5
06	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-		33	1	4077	2	Y	125	121	1			9
07	4588 X	4563	-0-	-25	-0-		14	4	117	9	Y	103	102	1			10
							32	1	4522	2	Y						
							10	4	123	9							
							33	1	4966	2	Y						
							29	4	138	9							
							26	1	4409	2	Y						
							15	4	113	9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976																	
02	420 N	251	-0-	-169	-0-		128	1	68	2	Y	50	55	0			8
03	682 N	400	-0-	-282	-0-		55	9			Y	95	91	0			12
04	480 N	95	-0-	-385	-0-		194	1	100	2	Y	42	41	0			13
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		1	4	105	9	Y	-0-	13	0			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		23	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		3	4	46	9	Y	-0-					-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924																	
02	2996 X	2575	-0-	-421	-0-		114	1	1895	2	Y	504	480	0			80
03	3472 X	2853	-0-	-619	-0-		12	4	554	9	Y	417	444	0			53
04	3360 X	1658	-0-	-1702	-0-		149	1	2232	2	Y	176	175	0			54
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-		13	4	459	9	Y	-0-	54	0			-0-
06	2880 X	210	-0-	-2670	-0-		178	1	1130	2	Y	7	3	0			4
07	2852 X	1359	-0-	-1493	-0-		156	4	194	9	Y	126	73	0			57
							8	9	55	2	Y						
							58	1	1081	2	Y						
							81	4	139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1736 X	785	-0-	-951	-0-	64 1	630 2	Y	81	109 0				26
03	1922 X	2	-0-	-1920	-0-	2 4	89 9							
04	1980 X	1412	-0-	-568	-0-	2 2		Y	-0-	26 0				-0-
						98 1	1164 2	Y	132	109 0				23
						5 4	145 9							
05	2046 X	1561	-0-	-485	-0-	127 1	1275 2	Y	132	122 0				33
						14 4	145 9							
06	1980 X	1488	-0-	-492	-0-	110 1	1248 2	Y	115	121 0				27
						3 4	127 9							
07	1457 N	1226	-0-	-231	-0-	56 1	1041 2	Y	112	115 0				24
						6 4	123 9							
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
02	7336 X	6555	-0-	-781	-0-	27 1	6309 2	Y	199	196 1	1 8			8
						219 9								
03	8804 X	7455	-0-	-1349	-0-	90 1	7093 2	Y	216	218 1				6
						34 4	238 9							
04	8520 X	6010	-0-	-2510	-0-	26 1	5685 2	Y	219	208 1	1 8			16
						58 4	241 9							
05	8804 X	6846	-0-	-1958	-0-	61 1	6484 2	Y	241	241 1	1 8			15
						36 4	265 9							
06	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	42 1	7796 2	Y	249	250 1				14
						44 4	274 9							
07	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	38 1	7178 2	Y	216	220 1				10
						12 4	238 9							
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	11 1	2674 2	Y	77	77 1				3
						85 9								
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	42 1	3290 2	Y	93	93 1				3
						16 4	102 9							
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	17 1	3662 2	Y	36	36 1				3
						37 4	40 9							
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	29 1	3152 2	Y	18	20 1				1
						18 4	20 9							
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	26 1	4892 2	Y	29	28 1				2
						28 4	32 9							
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	23 1	4270 2	Y	50	50 1				2
						7 4	55 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
02	2632 X	1959	-0-	-673	-0-	110 1	1041 2	Y	728	666 0	1 8			116
						7 4	801 9							
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	137 1	2489 2	Y	907	908 0				115
						15 4	998 9							
04	2490 X	2422	-0-	-68	-0-	209 1	1539 2	Y	420	406 0	1 8			128
						212 4	462 9							
05	2170 N	1	-0-	-2169	-0-	1 1		Y	-0-	128 0				-0-
06	3000 X	878	-0-	-2122	-0-	176 1	566 2	Y	122	47 0				75
						2 4	134 9							
07	3100 X	438	-0-	-2662	-0-	36 1	309 2	Y	64	110 0				29
						23 4	70 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	784 N	689	-0-	-95	-0-	414 1	275 9	Y	250	192 0	1 8	126		
03	868 N	624	-0-	-244	-0-	66 1	291 2	Y	242	270 0		98		
						1 4	266 9							
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	91 1	450 2	Y	500	494 0		104		
						550 9								
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	73 1	348 2	Y	291	330 0	1 8	64		
						1 4	320 9							
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	160 1	358 2	Y	455	351 0		168		
						501 9								
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	242 1	706 2	Y	389	448 0		109		
						428 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143														
02	3836 X	3093	-0-	-743	-0-	1 1	2935 2	Y	143	151 0		27		
						157 9								
03	3906 X	3423	-0-	-483	-0-	1 1	3224 2	Y	180	179 0		28		
						198 9								
04	2970 X	2739	-0-	-231	-0-	1 1	2551 2	Y	161	159 0		30		
						10 4	177 9							
05	3410 X	3267	-0-	-143	-0-	7 1	3117 2	Y	130	137 0		23		
						143 9								
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	68 1	3486 2	Y	187	167 0		43		
						16 4	206 9							
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	79 1	4339 2	Y	255	248 0		50		
						35 4	281 9							
WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480														
02	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	143 1	6189 2	Y	252	252 1	1 8	6		
						18 4	277 9							
03	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	241 1	8399 2	Y	371	373 1	1 8	3		
						54 4	408 9							
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	43 1	7182 2	Y	320	315 1	1 8	7		
						40 4	352 9							
05	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	35 1	8050 2	Y	358	356 1	1 8	8		
						37 4	394 9							
06	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	25 1	7391 2	Y	314	311 1		11		
						28 4	345 9							
07	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	33 1	7725 2	Y	298	305 1		4		
						6 4	328 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	76 1	1929 2	Y	211	208 0	1 8	30		
						2 4	232 9							
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	383 1	2017 2	Y	210	108 0	102 1	30		
						2 4	231 9							
04	2220 N	1905	-0-	-315	-0-	43 1	1661 2	Y	179	187 0		22		
						4 4	197 9							
05	2480 N	1666	-0-	-814	-0-	36 1	1439 2	Y	170	173 0	1 5	18		
						4 4	187 9							
06	2490 N	1869	-0-	-621	-0-	34 1	1606 2	Y	207	206 0		19		
						1 4	228 9							
07	2635 X	1476	-0-	-1159	-0-	25 1	1312 2	Y	125	129 0		15		
						1 4	138 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7840 X	7443	-0-	-397	-0-	116 1	6747 2	42 4	538 9	Y	489	488 0		34
03	8680 X	8196	-0-	-484	-0-	134 1	7432 2	45 4	585 9	Y	532	544 0		22
04	8400 X	5900	-0-	-2500	-0-	164 1	4925 2	376 4	435 9	Y	395	384 0		33
05	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	135 1	8995 2	89 4	703 9	Y	639	599 0		73
06	8400 X	7327	-0-	-1073	-0-	100 1	6526 2	26 4	675 9	Y	614	660 0		27
07	8246 X	7209	-0-	-1037	-0-	133 1	6404 2	46 4	626 9	Y	569	563 0		33
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
02	784 N	550	-0-	-234	-0-	186 1	364 9	49 1	212 2	Y	331	289 0	1 8	167
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	1 4	570 9	24 1	113 2	Y	518	476 0		209
04	630 N	543	-0-	-87	-0-	406 9		79 1	381 2	Y	369	501 0		77
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1 4	1034 9	37 1	62 2	Y	940	807 0	2 8	208
06	810 N	355	-0-	-455	-0-	256 9		171 1	297 2	Y	233	355 0		86
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	529 9					481	432 0		135
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	12 1	877 2	3 4	87 9	Y	79	75 0		6
03	1054 X	86	-0-	-968	-0-	1 1	77 2	8 9		Y	7	12 0		1
04	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	14 1	901 2	106 4	101 9	Y	92	86 0		7
05	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	28 1	2392 2	97 4	241 9	Y	219	204 0	1 8	21
06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	24 1	2152 2	8 4	185 9	Y	168	172 0		17
07	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	13 1	1113 2	50 4	84 9	Y	76	83 0		10
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
02	2604 X	1880	-0-	-724	-0-	262 1	1396 2	1 4	221 9	Y	201	196 0		39
03	2883 X	1872	-0-	-1011	-0-	284 1	1366 2	222 9		Y	202	222 0		19
04	2670 X	2106	-0-	-564	-0-	190 1	1580 2	16 4	320 9	Y	291	280 0		30
05	2759 X	2218	-0-	-541	-0-	254 1	1647 2	1 4	316 9	Y	287	298 0		19
06	2670 X	2530	-0-	-140	-0-	385 1	1799 2	14 4	332 9	Y	302	296 0		25
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	482 1	1639 2	15 4	297 9	Y	270	267 0		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9065 - 13199															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2716 X	2635	-0-	-81	-0-	90 1	2298 2	245 9	Y		223	223 0	1 8		32
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	312 1	2572 2	314 9	Y		285	142 0	134 1		41
04	3210 X	2416	-0-	-794	-0-	52 1	2081 2	278 9	Y		253	262 0			32
05	3317 X	2198	-0-	-1119	-0-	48 1	1902 2	242 9	Y		220	228 0	1 5		23
06	3210 X	2459	-0-	-751	-0-	44 1	2103 2	310 9	Y		282	279 0			26
07	3193 X	1936	-0-	-1257	-0-	31 1	1638 2	266 9	Y		242	238 0			30
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782															
02	3416 X	2657	-0-	-759	-0-	273 1	2200 2	182 9	Y		165	213 1	1 8		93
03	3782 X	1334	-0-	-2448	-0-	284 1	956 2		Y		85	139 1			39
04	3540 X	220	-0-	-3320	-0-	93 1	110 2	12 9	Y		11	46 1			4
05	2945 X	194	-0-	-2751	-0-	21 1	162 2	9 9	Y		8	9 1			3
06	2850 X	618	-0-	-2232	-0-	213 1	376 2	28 9	Y		25	14 1			14
07	2945 X	2212	-0-	-733	-0-	290 1	1778 2	144 9	Y		131	95 1			50
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842															
02	2604 X	29	-0-	-2575	-0-	22 1	7 9		Y		6	83 0			3
03	2883 X	260	-0-	-2623	-0-	33 1	163 2	63 9	Y		57	37 0			23
04	2790 X	1355	-0-	-1435	-0-	152 1	788 2	415 9	Y		377	321 0			79
05	2542 X	1277	-0-	-1265	-0-	164 1	796 2	315 9	Y		286	301 0	1 8		63
06	1380 X	689	-0-	-691	-0-	140 1	343 2	206 9	Y		187	181 0			69
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	236 1	1261 2	329 9	Y		299	284 0			84
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				69
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	420 N	319	-0-	-101	-0-	95 1	190 2	Y	31	28	0		3	
						34 9								
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	112 1	150 2	Y	22	24	0		1	
						24 9								
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	207 1	957 2	Y	151	144	0		8	
						2 4	166 9							
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	332 1	918 2	Y	143	142	0		9	
						3 4	157 9							
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	348 1	1116 2	Y	172	169	0		12	
						1 4	189 9							
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	163 1	1179 2	Y	176	181	0		7	
						2 4	194 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
02	1848 N	1032	-0-	-816	-0-	26 1	671 2	Y	304	330	0	1 8	43	
						1 4	334 9							
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	104 1	1203 2	Y	619	294	0	278 1	89	
						1 4	681 9			1 8				
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	33 1	1291 2	Y	684	686	0	1 8	86	
						3 4	752 9							
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	20 1	803 2	Y	382	426	0	1 5	40	
						2 4	420 9			1 8				
06	1920 N	1367	-0-	-553	-0-	18 1	842 2	Y	460	457	0		43	
						1 4	506 9							
07	2139 X	872	-0-	-1267	-0-	10 1	519 2	Y	312	316	0		39	
						343 9								
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
02	2324 X	2179	-0-	-145	-0-	33 1	1981 2	N	150	171	1		173	
						165 9								
03	3131 X	2158	-0-	-973	-0-	158 1	1854 2	N	133				306	
						146 9								
04	3030 X	1662	-0-	-1368	-0-	33 1	1530 2	N	90	175	1		221	
						99 9								
05	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	45 1	2420 2	N	153	177	1		197	
						168 9								
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	37 1	2257 2	N	168	177	1		188	
						185 9								
07	2418 X	2265	-0-	-153	-0-	71 1	2032 2	N	147	177	1		158	
						162 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	43 1	3310 2	Y	310	316	0	1 8	6	
						2 4	341 9							
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	39 1	3207 2	Y	296	298	0		4	
						3 4	326 9							
04	3180 X	3146	-0-	-34	-0-	35 1	2765 2	Y	234	232	0	1 8	5	
						89 4	257 9							
05	3286 X	3220	-0-	-66	-0-	52 1	2895 2	Y	225	225	0	1 8	4	
						25 4	248 9							
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	39 1	3084 2	Y	251	250	0		5	
						8 4	276 9							
07	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	42 1	3187 2	Y	280	278	0		7	
						26 4	308 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	32 1	2458 2	Y	162	165	0		3
						2 4	178 9						
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	31 1	2587 2	Y	173	174	0		2
						2 4	190 9						
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	27 1	2176 2	Y	166	164	0		4
						70 4	183 9						
05	2945 X	2285	-0-	-660	-0-	37 1	2055 2	Y	159	160	0		3
						18 4	175 9						
06	2850 X	2782	-0-	-68	-0-	32 1	2539 2	Y	185	184	0		4
						7 4	204 9						
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	36 1	2750 2	Y	207	206	0		5
						23 4	228 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971													
02	2800 N	2827	-0-	27	27	33 1	2565 2	Y	206	209	0		4
						2 4	227 9						
03	2920 N	2893	-0-	-27	-0-	32 1	2625 2	Y	213	214	0		3
						2 4	234 9						
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	28 1	2202 2	Y	201	199	0	1 8	4
						71 4	221 9						
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	45 1	2503 2	Y	216	215	0	1 8	4
						22 4	238 9						
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	47 1	3713 2	Y	252	251	0		5
						10 4	277 9						
07	2604 X	1841	-0-	-763	-0-	22 1	1669 2	Y	124	126	0		3
						14 4	136 9						
WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345													
02	3024 X	2270	-0-	-754	-0-	9 1	2222 2	Y	35	35	1		1
						39 9							
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	42 1	3313 2	Y	70	69	1		2
						16 4	77 9						
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	15 1	3321 2	Y	92	87	1		7
						34 4	101 9						
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	30 1	3263 2	Y	89	91	1		5
						18 4	98 9						
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	18 1	3298 2	Y	89	89	1		5
						19 4	98 9						
07	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	17 1	3211 2	Y	80	81	1		4
						6 4	88 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842													
02	2324 X	2021	-0-	-303	-0-	211 1	1703 2	Y	95	148	1		54
						2 4	105 9						
03	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	255 1	1390 2	Y	92	103	1		43
						101 9							
04	3000 X	87	-0-	-2913	-0-	28 1	54 2	Y	3	45	1		1
						2 4	3 9						
05	3100 X	61	-0-	-3039	-0-	5 1	52 2	Y	3	3	1		1
						1 4	3 9						
06	2430 X	256	-0-	-2174	-0-	84 1	163 2	Y	8	4	1		5
						9 9							
07	2232 X	100	-0-	-2132	-0-	36 1	61 2	Y	3	7	1		1
						3 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	924 N	166	-0-	-758	-0-	166	1					Y	-0-	18	1			-0-	
03	713 N	315	-0-	-398	-0-	234	1		64	2	Y	15	8	1			7		
						17	9												
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	150	1		343	2	Y	81	57	1			31		
						15	4		89	9									
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1		218	2	Y	29	49	1			11		
						3	4		32	9									
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	218	1		203	2	Y	36	27	1			20		
						40	9												
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	160	1		187	2	Y	36	42	1			14		
						40	9												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798																			
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	35	1	2687	2	Y	287	294	0		1	8	5		
						2	4	316	9										
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	40	1	3318	2	Y	192	194	0				3		
						3	4	211	9										
04	3360 X	3328	-0-	-32	-0-	38	1	2981	2	Y	194	192	0		1	8	4		
						96	4	213	9										
05	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	74	1	4109	2	Y	253	251	0		1	8	5		
						35	4	278	9										
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	51	1	4057	2	Y	228	228	0				5		
						11	4	251	9										
07	3565 X	3024	-0-	-541	-0-	36	1	2741	2	Y	204	204	0				5		
						23	4	224	9										
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503																			
02	2436 N	2431	-0-	-5	-0-	29	1	2238	2	Y	147	151	0				3		
						2	4	162	9										
03	2635 N	2443	-0-	-192	-0-	28	1	2324	2	Y	81	83	0				1		
						2	4	89	9										
04	2520 N	2233	-0-	-287	-0-	26	1	2054	2	Y	79	78	0				2		
						66	4	87	9										
05	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	45	1	2507	2	Y	91	91	0				2		
						22	4	100	9										
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	33	1	2644	2	Y	65	66	0				1		
						7	4	72	9										
07	2294 N	2139	-0-	-155	-0-	26	1	1979	2	Y	107	105	0				3		
						16	4	118	9										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423																			
02	1316 N	1152	-0-	-164	-0-	132	1	812	2	Y	189	187	0				16		
						208	9												
03	1550 N	1285	-0-	-265	-0-	134	1	928	2	Y	202	206	0				12		
						1	4	222	9										
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	182	1	880	2	Y	177	180	0				9		
						2	4	195	9										
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	265	1	1551	2	Y	289	280	0				18		
						5	4	318	9										
06	1230 N	862	-0-	-368	-0-	76	1	653	2	Y	121	130	0				9		
						133	9												
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	141	1	1740	2	Y	310	306	0				13		
						2	4	341	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	20 1	3560 2	Y	505	518	0		18	
						4 4	556 9							
03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	20 1	4080 2	Y	435	417	0		36	
						1 4	479 9							
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	21 1	3631 2	Y	382	388	0		30	
						379 4	420 9							
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	22 1	3789 2	Y	397	407	0		20	
						435 4	437 9							
06	4440 X	4371	-0-	-69	-0-	19 1	3914 2	Y	397	394	0		23	
						1 4	437 9							
07	4588 X	4513	-0-	-75	-0-	21 1	3974 2	Y	455	458	0		20	
						17 4	501 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465														
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	21 1	3681 2	Y	487	501	0		17	
						4 4	536 9							
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	22 1	4461 2	Y	483	460	0		40	
						1 4	531 9							
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	23 1	4011 2	Y	438	444	0		34	
						418 4	482 9							
05	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	21 1	3637 2	Y	365	381	0		18	
						417 4	402 9							
06	4470 X	3814	-0-	-656	-0-	17 1	3426 2	Y	336	334	0		20	
						1 4	370 9							
07	4619 X	4018	-0-	-601	-0-	19 1	3571 2	Y	375	378	0		17	
						15 4	413 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														
02	1792 N	992	-0-	-800	-0-	98 1	597 2	Y	270	277	0	1 8	23	
						297 9								
03	2170 N	868	-0-	-1302	-0-	95 1	528 2	Y	223	232	0		14	
						245 9								
04	1440 N	772	-0-	-668	-0-	199 1	401 2	Y	155	161	0		8	
						1 4	171 9							
05	1085 N	767	-0-	-318	-0-	234 1	381 2	Y	137	137	0		8	
						1 4	151 9							
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	226 1	444 2	Y	158	155	0		11	
						174 9								
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	123 1	503 2	Y	173	177	0		7	
						1 4	190 9							
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
02	4956 X	2050	-0-	-2906	-0-	17 1	1942 2	Y	44	41	1		4	
						43 4	48 9							
03	4650 X	3226	-0-	-1424	-0-	24 1	3137 2	Y	57	57	1		4	
						2 4	63 9							
04	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	51 1	6293 2	Y	110	103	1		11	
						21 4	121 9							
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	45 1	6269 2	Y	103	110	1		4	
						14 4	113 9							
06	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	40 1	6053 2	Y	109	105	1		8	
						36 4	120 9							
07	6696 X	6553	-0-	-143	-0-	38 1	6351 2	Y	130	125	1		13	
						21 4	143 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8120 X	5484	-0-	-2636	-0-	45 1	5057 2	112 4	Y	245	235 1			24
03	8990 X	6127	-0-	-2863	-0-	44 1	5834 2	3 4	Y	224	232 1			16
04	8700 X	5295	-0-	-3405	-0-	40 1	5033 2	17 4	Y	186	184 1			18
05	6510 X	5614	-0-	-896	-0-	38 1	5355 2	12 4	Y	190	200 1			8
06	5940 X	5454	-0-	-486	-0-	35 1	5222 2	31 4	Y	151	148 1			11
07	6138 X	4054	-0-	-2084	-0-	23 1	3907 2	13 4	Y	101	102 1			10
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
02	1568 X	1353	-0-	-215	-0-	210 1	935 2	208 9	Y	189	192 0			6
03	1736 X	1721	-0-	-15	-0-	289 1	1196 2	5 4	Y	210	210 0			6
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	236 1	1254 2	34 4	Y	189	179 0			16
05	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	258 1	1366 2	1 4	Y	214	220 0			10
06	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	244 1	1307 2	255 9	Y	232	225 0			17
07	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	249 1	1133 2	9 4	Y	188	198 0			7
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
02	5712 X	4028	-0-	-1684	-0-	34 1	3820 2	84 4	Y	82	80 1			8
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	38 1	5053 2	3 4	Y	132	131 1			9
04	5430 X	3918	-0-	-1512	-0-	30 1	3764 2	13 4	Y	101	100 1			10
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	39 1	5440 2	12 4	Y	138	142 1			6
06	5430 X	4180	-0-	-1250	-0-	27 1	4013 2	24 4	Y	105	103 1			8
07	5239 X	5027	-0-	-212	-0-	29 1	4849 2	16 4	Y	121	117 1			12
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	165 1	166 2	21 9	Y	19	19 0			1
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	259 1	253 2	1 4	Y	29	29 0			1
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	206 1	206 2	6 4	Y	29	28 0			2
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	235 1	239 2	41 9	Y	37	37 0			2
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	216 1	245 2	40 9	Y	36	35 0			3
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	224 1	379 2	3 4	Y	34	36 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4788 X	4051	-0-	-737	-0-	92	1	3708	2	Y	228	240	0	37
						251	9							
03	5301 X	4711	-0-	-590	-0-	116	1	4435	2	Y	145	131	0	51
						160	9							
04	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	94	1	5092	2	Y	241	255	0	37
						4	4	265	9					
05	4588 X	4235	-0-	-353	-0-	49	1	3739	2	Y	323	317	0	43
						92	4	355	9					
06	4560 X	4039	-0-	-521	-0-	25	1	3721	2	Y	263	252	0	54
						4	4	289	9					
07	5642 X	4107	-0-	-1535	-0-	28	1	3832	2	Y	220	228	0	46
						5	4	242	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388														
02	5572 X	4568	-0-	-1004	-0-	38	1	4299	2	Y	124	120	1	12
						95	4	136	9					
03	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	51	1	6713	2	Y	205	202	1	15
						3	4	226	9					
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	48	1	5948	2	Y	186	183	1	18
						20	4	205	9					
05	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	47	1	6510	2	Y	196	206	1	8
						14	4	216	9					
06	6720 X	6577	-0-	-143	-0-	42	1	6285	2	Y	194	188	1	14
						37	4	213	9					
07	7006 X	6534	-0-	-472	-0-	38	1	6292	2	Y	166	164	1	16
						21	4	183	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041														
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	237	1	2026	2	Y	168	170	0	5
						185	9							
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	364	1	2174	2	Y	204	203	0	6
						9	4	224	9					
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	257	1	1920	2	Y	164	156	0	14
						52	4	180	9					
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	268	1	1928	2	Y	169	175	0	8
						1	4	186	9					
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	280	1	3039	2	Y	293	280	0	21
						322	9							
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	269	1	1818	2	Y	176	191	0	6
						14	4	194	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	223	1	881	2	Y	138	214	1	78
						1	4	152	9					
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	180	1	1199	2	Y	219	195	1	102
						241	9							
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	234	1	1145	2	Y	217	236	1	83
						52	4	239	9					
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	102	1	1143	2	Y	124	160	1	47
						14	4	136	9					
06	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	335	1	931	2	Y	132	105	1	74
						2	4	145	9					
07	1736 X	1244	-0-	-492	-0-	249	1	852	2	Y	130	154	1	50
						143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
02		2744 X	2297	-0-	-447	-0-	266	1	1725	2	Y	278	278	0				28					
03		3038 X	2655	-0-	-383	-0-	306	1	1976	2	Y	337	348	0				17					
04		2820 X	2353	-0-	-467	-0-	42	4	371	9													
05		2542 X	2346	-0-	-196	-0-	307	1	1452	2	Y	327	324	0				20					
06		2580 X	2126	-0-	-454	-0-	234	4	360	9								30					
07		2666 X	1797	-0-	-869	-0-	267	1	1393	2	Y	370	360	0				19					
							279	4	407	9								16					
							244	1	1498	2	Y	349	360	0									
							384	9															
							258	1	1194	2	Y	314	317	0									
							345	9															
BRISCOE FRIDAY SMITH														WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695									
02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	19	1	3720	2	Y	178	201	1				24					
03		5115 X	4222	-0-	-893	-0-	196	9	3979	2	Y	199	158	1				65					
04		4950 X	4052	-0-	-898	-0-	24	1															
05		5115 X	4181	-0-	-934	-0-	219	9	3298	2	Y	214	227	1				52					
06		4320 X	3969	-0-	-351	-0-	32	1	235	9													
07		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	487	4	3911	2	Y	212	237	1				27					
							35	1	233	9													
							2	4	3717	2	Y	198	169	1				56					
							34	1															
							218	9															
							37	1	3575	2	Y	168	173	1				51					
							56	4	185	9													
BRISCOE FRIDAY SMITH														WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565									
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	15	1	3039	2	Y	176	201	1				24					
03		3968 X	3703	-0-	-265	-0-	194	9	3471	2	Y	192	153	1				63					
04		3840 X	3469	-0-	-371	-0-	21	1															
05		3968 X	3622	-0-	-346	-0-	211	9	2856	2	Y	149	176	1				36					
06		3570 X	3404	-0-	-166	-0-	27	1	164	9													
07		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	422	4	3425	2	Y	150	167	1				19					
							30	1	165	9													
							2	4	3215	2	Y	145	123	1				41					
							29	1															
							160	9															
							33	1	3142	2	Y	173	161	1				53					
							50	4	190	9													
BRISCOE FRIDAY SMITH														WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817									
02		4648 X	4463	-0-	-185	-0-	21	1	4190	2	Y	229	258	1				31					
03		5146 X	4740	-0-	-406	-0-	252	9	4461	2	Y	229	185	1				75					
04		4980 X	4370	-0-	-610	-0-	27	1															
05		4929 X	4569	-0-	-360	-0-	252	9	3561	2	Y	226	246	1				55					
06		4770 X	4504	-0-	-266	-0-	34	1	249	9													
07		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	526	4	4280	2	Y	226	252	1				29					
							38	1	249	9													
							2	4	4238	2	Y	207	177	1				59					
							38	1															
							228	9															
							46	1	4446	2	Y	217	210	1				66					
							70	4	239	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	280 N	100	-0-	-180	-0-			56	1	44	9	Y	40	50	0			20
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-			27	1	103	2	Y	100	80	0			40
								110	9									
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-			38	1	169	2	Y	221	215	0			46
								243	9									
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-			25	1	109	2	Y	107	129	0			24
								118	9									
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-			57	1	76	2	Y	114	96	0			42
								125	9									
07	465 N	413	-0-	-52	-0-			174	1	140	2	Y	90	107	0			25
								99	9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837																		
02	1064 N	932	-0-	-132	-0-			135	1	596	2	Y	182	132	1	1	8	103
								1	4	200	9							
03	372 N	361	-0-	-11	-0-			113	1	170	2	Y	71	141	1			33
								78	9									
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-			94	1	230	2	Y	100	95	1			38
								10	4	110	9							
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-			68	1	790	2	Y	197	160	1			75
								9	4	217	9							
06	360 N	165	-0-	-195	-0-			46	1	88	2	Y	28	87	1			16
								31	9									
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-			235	1	376	2	Y	131	97	1			50
								144	9									
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995																		
02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-			260	1	3324	2	Y	348	355	0			35
								383	9									
03	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-			296	1	4903	2	Y	490	500	0			25
								105	4	539	9							
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-			309	1	3360	2	Y	435	433	0			27
								542	4	479	9							
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-			265	1	2982	2	Y	474	462	0			39
								598	4	521	9							
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-			238	1	3470	2	Y	480	492	0			27
								528	9									
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-			255	1	3344	2	Y	453	457	0			23
								498	9									
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881																		
02	2492 X	1574	-0-	-918	-0-			269	1	1084	2	Y	201	216	0			20
								221	9									
03	2759 X	1929	-0-	-830	-0-			269	1	1247	2	Y	351	353	0			18
								27	4	386	9							
04	2640 X	1808	-0-	-832	-0-			314	1	954	2	Y	351	347	0			22
								154	4	386	9							
05	2294 X	1991	-0-	-303	-0-			271	1	1026	2	Y	444	430	0			36
								206	4	488	9							
06	2220 X	2192	-0-	-28	-0-			257	1	1494	2	Y	401	415	0			22
								441	9									
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-			282	1	1654	2	Y	321	327	0			16
								353	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1						89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						89
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066												
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	18	1	3558	2	Y	6
							2	4	273	9		
03	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	14	1	3434	2	Y	5
							1	4	292	9		
04	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	14	1	3228	2	Y	6
							93	4	279	9		
05	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	15	1	3591	2	Y	9
							37	4	296	9		
06	4230	X	3621	-0-	-609	-0-	11	1	3362	2	Y	5
							4	4	244	9		
07	4371	X	3563	-0-	-808	-0-	10	1	3292	2	Y	7
							7	4	254	9		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061												
02	4396	X	4371	-0-	-25	-0-	18	1	4090	2	Y	5
							3	4	260	9		
03	4960	X	4310	-0-	-650	-0-	16	1	4012	2	Y	5
							1	4	281	9		
04	4920	X	3977	-0-	-943	-0-	16	1	3616	2	Y	5
							105	4	240	9		
05	5084	X	4369	-0-	-715	-0-	17	1	4045	2	Y	8
							41	4	266	9		
06	4920	X	4170	-0-	-750	-0-	13	1	3910	2	Y	5
							4	4	243	9		
07	4960	X	4237	-0-	-723	-0-	11	1	3954	2	Y	7
							9	4	263	9		
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798												
02	2072	X	1777	-0-	-295	-0-	196	1	1199	2	Y	32
							382	9				
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	405	1	1365	2	Y	67
							1	4	491	9		
04	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	239	1	1012	2	Y	67
							195	4	430	9		
05	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	113	1	1394	2	Y	63
							30	4	405	9		
06	2190	N	1857	-0-	-333	-0-	93	1	1393	2	Y	42
							5	4	366	9		
07	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	80	1	1337	2	Y	53
							300	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	4788 X	3852	-0-	-936	-0-	229 1	3454 2	Y	154	154	1			23
03	5301 X	4636	-0-	-665	-0-	169 9	4195 2	Y	153	152	1			24
04	4680 X	4610	-0-	-70	-0-	273 1	3777 2	Y	135	146	1			13
05	4836 X	3566	-0-	-1270	-0-	168 9	149 9		106	106	1			13
06	4500 X	3496	-0-	-1004	-0-	251 1	3296 2	Y	103	104	1			12
07	4774 X	3926	-0-	-848	-0-	433 4	117 9		141	131	1			22
						104 1	3296 2	Y						
						49 4	117 9							
						95 1	3286 2	Y						
						2 4	113 9							
						111 1	3616 2	Y						
						44 4	155 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058														
02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	248 1	1830 2	Y	203	212	1			30
03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	223 9	2020 2	Y	212	209	1			33
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	285 1	1777 2	Y	196	211	1			18
05	2542 X	2331	-0-	-211	-0-	233 9	216 9		183	178	1			23
06	2460 X	2220	-0-	-240	-0-	267 1	1799 2	Y	177	179	1			21
07	2542 X	1859	-0-	-683	-0-	203 4	201 9		169	163	1			27
						304 1	1717 2	Y						
						27 4	195 9							
						307 1	1333 2	Y						
						1 4	186 9							
						324 1								
						16 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
02	4732 X	3656	-0-	-1076	-0-	31 1	3362 2	Y	239	251	1			35
03	5239 X	4349	-0-	-890	-0-	263 9	4070 2	Y	223	223	1			35
04	4860 X	4073	-0-	-787	-0-	34 1	3444 2	Y	186	204	1			17
05	4991 X	4461	-0-	-530	-0-	245 9	205 9		204	196	1			25
06	4200 X	4157	-0-	-43	-0-	30 1	4145 2	Y	194	196	1			23
07	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	394 4	224 9		208	198	1			33
						30 1	3907 2	Y						
						62 4	213 9							
						35 1	3645 2	Y						
						2 4	229 9							
						35 1								
						44 4								
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568														
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	73 1	380 2	Y	28	32	1			62
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	48 4	181 2	Y	9	33	1			38
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	59 1	10 9		27					65
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	5 4	893 2	Y	19	38	1			46
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	249 1	204 2	Y	15					61
07	1829 X	440	-0-	-1389	-0-	588 4	21 9		12	37	1			36
						137 1	371 2	Y						
						440 4	17 9							
						150 1	234 2	Y						
						11 4	13 9							
						134 1								
						59 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011										TOTAL	DEPTH	6798	PERF.	7263	-	10878
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	896 N	739	-0-	-157	-0-	452	1	156	2	Y	119	122	0			15
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	131	9									19
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	530	1	262	2	Y	169	165	0			30
05	806 N	629	-0-	-177	-0-	186	9									25
06	960 N	482	-0-	-478	-0-	442	1	295	2	Y	149	138	0			34
07	961 N	528	-0-	-433	-0-	36	4	164	9							37
						73	1	404	2	Y	138	143	0			
						152	9									
						22	1	306	2	Y	140	131	0			
						154	9									
						55	1	276	2	Y	167	164	0			
						13	4	184	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011										TOTAL	DEPTH	8107	PERF.	8711	-	12329
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	195	1	1519	2	Y	115	118	1			17
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	127	9									33
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	193	1	1541	2	Y	211	195	1			21
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	232	9									27
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	144	1	1402	2	Y	227	239	1			23
07	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	161	4	250	9							20
						161	1	1504	2	Y	220	214	1			
						23	4	242	9							
						162	1	1513	2	Y	189	193	1			
						1	4	208	9							
						177	1	1485	2	Y	125	128	1			
						18	4	138	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011										TOTAL	DEPTH	7510	PERF.	7983	-	13178
02	2800 N	3454	-0-	654	654	229	1	2601	2	Y	567	566	0	1	8	17
03	2378 N	1724	-0-	-654	-0-	624	9									7
04	2490 N	1519	-0-	-971	-0-	313	1	1141	2	Y	241	251	0			16
05	2573 X	2153	-0-	-420	-0-	5	4	265	9							11
06	2490 X	2040	-0-	-450	-0-	207	1	1065	2	Y	198	189	0			15
07	3813 X	1963	-0-	-1850	-0-	29	4	218	9							7
						237	1	1656	2	Y	235	240	0			
						1	4	259	9							
						229	1	1578	2	Y	212	208	0			
						233	9									
						234	1	1505	2	Y	194	202	0			
						11	4	213	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011										TOTAL	DEPTH	7454	PERF.	8092	-	13184
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	207	1	142	2	Y	38	38	0			1
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42	9									2
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	314	1	254	2	Y	65	64	0			7
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1	4	72	9							5
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	255	1	350	2	Y	109	111	0			7
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	9	4	91	9							3
						289	1	646	2	Y	99	97	0			
						120	9									
						258	1	872	2	Y	76	80	0			
						109	9									
						264	1	530	2	Y						
						4	4	84	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	1512 N	698	-0-	-814	-0-	213 1	435 2	Y	45	45 0				1
						50 9								
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	342 1	814 2	Y	81	80 0				2
						3 4	89 9							
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	276 1	760 2	Y	75	71 0				6
						20 4	83 9							
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	306 1	240 2	Y	94	96 0				4
						103 9								
06	1200 N	803	-0-	-397	-0-	273 1	444 2	Y	78	76 0				6
						86 9								
07	1178 N	880	-0-	-298	-0-	282 1	510 2	Y	76	79 0				3
						4 4	84 9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	232 1	1419 2	Y	419	417 0				64
						461 9								
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	251 1	1441 2	Y	457	464 0				57
						503 9								
04	2190 N	2131	-0-	-59	-0-	247 1	1161 2	Y	493	493 0	1 8			56
						181 4	542 9							
05	2325 N	1299	-0-	-1026	-0-	231 1	695 2	Y	325	324 0				57
						15 4	358 9							
06	2130 N	1375	-0-	-755	-0-	218 1	792 2	Y	331	337 0				51
						1 4	364 9							
07	2201 N	1887	-0-	-314	-0-	228 1	1262 2	Y	353	351 0				53
						9 4	388 9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
02	504 N	358	-0-	-146	-0-	237 1	102 2	Y	17	15 0				3
						19 9								
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	323 1	82 2	Y	16	17 0				2
						18 9								
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	356 1	14 2	Y	6	7 0				1
						2 4	7 9							
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	398 1	328 2	Y	97	81 0				17
						7 4	107 9							
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	335 1	286 2	Y	94	97 0				14
						103 9								
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	341 1	341 2	Y	111	109 0				16
						2 4	122 9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	239 1	1658 2	Y	227	227 0				35
						250 9								
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	265 1	1829 2	Y	268	269 0				34
						295 9								
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	282 1	1588 2	Y	310	309 0				35
						248 4	341 9							
05	2232 N	1906	-0-	-326	-0-	289 1	1372 2	Y	195	196 0				34
						30 4	215 9							
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	275 1	1776 2	Y	232	230 0				36
						1 4	255 9							
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	269 1	2114 2	Y	256	254 0				38
						15 4	282 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2632 X	2282	-0-	-350	-0-	179 1	1933 2	Y	154	159 0			4	
						1 4	169 9							
03	2914 X	2051	-0-	-863	-0-	210 1	1682 2	Y	144	145 0			3	
						1 4	158 9							
04	2580 X	1541	-0-	-1039	-0-	152 1	1233 2	Y	109	109 0			3	
						36 4	120 9							
05	2573 X	940	-0-	-1633	-0-	94 1	715 2	Y	113	112 0			4	
						7 4	124 9							
06	2490 X	1977	-0-	-513	-0-	153 1	1490 2	Y	302	300 0			6	
						2 4	332 9							
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	203 1	1577 2	Y	157	158 0			5	
						3 4	173 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
02	4564 X	3981	-0-	-583	-0-	60 1	3608 2	Y	283	295 0			6	
						2 4	311 9							
03	5146 X	4605	-0-	-541	-0-	17 1	4147 2	Y	400	397 0	1 8		8	
						1 4	440 9							
04	4980 X	4653	-0-	-327	-0-	18 1	4090 2	Y	388	386 0	1 8		9	
						118 4	427 9							
05	5146 X	4781	-0-	-365	-0-	18 1	4280 2	Y	399	395 0			13	
						44 4	439 9							
06	4590 X	4506	-0-	-84	-0-	14 1	4091 2	Y	360	365 0			8	
						5 4	396 9							
07	4898 X	4488	-0-	-410	-0-	12 1	4049 2	Y	380	377 0			11	
						9 4	418 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
02	4060 X	3848	-0-	-212	-0-	222 1	3277 2	Y	315	328 0			7	
						2 4	347 9							
03	5766 X	4162	-0-	-1604	-0-	265 1	3499 2	Y	361	360 0	1 8		7	
						1 4	397 9							
04	5580 X	4131	-0-	-1449	-0-	234 1	3421 2	Y	343	341 0	1 8		8	
						99 4	377 9							
05	5766 X	4200	-0-	-1566	-0-	280 1	3504 2	Y	345	341 0			12	
						36 4	380 9							
06	4200 X	4018	-0-	-182	-0-	294 1	3389 2	Y	301	307 0			6	
						4 4	331 9							
07	4340 X	4169	-0-	-171	-0-	277 1	3529 2	Y	323	319 0			10	
						8 4	355 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
02	2296 X	1854	-0-	-442	-0-	166 1	1508 2	Y	163	166 0			4	
						1 4	179 9							
03	2542 X	1569	-0-	-973	-0-	186 1	1254 2	Y	117	119 0			2	
						129 9								
04	2250 X	1825	-0-	-425	-0-	198 1	1444 2	Y	128	127 0			3	
						42 4	141 9							
05	2108 X	1675	-0-	-433	-0-	266 1	1261 2	Y	123	122 0			4	
						13 4	135 9							
06	2040 X	1599	-0-	-441	-0-	280 1	1149 2	Y	154	155 0			3	
						1 4	169 9							
07	2108 X	1589	-0-	-519	-0-	268 1	1135 2	Y	167	165 0			5	
						2 4	184 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012										TOTAL	DEPTH	8261	PERF.	8513	-	14032				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-								Y	-0-					-0-	
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-								Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012										TOTAL	DEPTH	8266	PERF.	8581	-	13617				
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	28	1	2193	2	Y	82	80	0						51	
						20	4	90	9											
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	35	1	2604	2	Y	115	114	0						52	
						127	9													
04	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	43	1	2206	2	Y	95	75	0						72	
						94	4	105	9											
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	41	1	2418	2	Y	106	109	0						69	
						194	4	117	9											
06	2670 X	2668	-0-	-2	-0-	40	1	2529	2	Y	80	95	0						54	
						11	4	88	9											
07	2759 X	2604	-0-	-155	-0-	32	1	2450	2	Y	67	68	0						53	
						48	4	74	9											
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012										TOTAL	DEPTH	8214	PERF.	8790	-	13607				
02	5908 X	4088	-0-	-1820	-0-	48	1	3791	2	Y	195	202	0			1	8		120	
						34	4	215	9											
03	6541 X	4593	-0-	-1948	-0-	57	1	4314	2	Y	202	230	0			1	8		91	
						222	9													
04	6330 X	4085	-0-	-2245	-0-	71	1	3666	2	Y	174	133	0						132	
						157	4	191	9											
05	5518 X	4383	-0-	-1135	-0-	65	1	3808	2	Y	185	196	0			1	8		120	
						306	4	204	9											
06	4680 X	4147	-0-	-533	-0-	61	1	3859	2	Y	192	183	0						129	
						16	4	211	9											
07	4588 X	4187	-0-	-401	-0-	51	1	3861	2	Y	181	166	0						144	
						76	4	199	9											
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012										TOTAL	DEPTH	7714	PERF.	7634	-	13472				
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	76	1	575	2	Y	169	160	0						14	
						3	4	186	9											
03	906 X	906	-0-	-0-	-0-	107	1	628	2	Y	154	137	0			11	8		20	
						2	4	169	9											
04	720 X	524	-0-	-196	-0-	18	1	400	2	Y	79	97	0			1	8		1	
						19	4	87	9											
05	930 X	786	-0-	-144	-0-	16	1	623	2	Y	132	132	0						1	
						2	4	145	9											
06	900 X	308	-0-	-592	-0-	7	1	256	2	Y	41	42	0						-0-	
						45	9													
07	930 X	327	-0-	-603	-0-	7	1	288	2	Y	29	29	0						-0-	
						32	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-		26 1	4585 2	Y	363	373 0					13
							5 4	399 9								
03	5394 X	5272	-0-	-122	-0-		24 1	4849 2	Y	362	345 0					30
							1 4	398 9								
04	5340 X	4710	-0-	-630	-0-		23 1	3942 2	Y	304	310 0					24
							411 4	334 9								
05	5549 X	5533	-0-	-16	-0-		27 1	4573 2	Y	371	377 0					18
							525 4	408 9								
06	5370 X	4983	-0-	-387	-0-		22 1	4561 2	Y	363	360 0					21
							1 4	399 9								
07	5549 X	5142	-0-	-407	-0-		25 1	4651 2	Y	406	409 0					18
							19 4	447 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151																
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-		33 1	5806 2	Y	555	560 0					19
							7 4	611 9								
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-		27 1	5588 2	Y	498	476 0					41
							1 4	548 9								
04	5610 X	5386	-0-	-224	-0-		26 1	4448 2	Y	407	416 0					32
							464 4	448 9								
05	6076 X	4142	-0-	-1934	-0-		20 1	3377 2	Y	325	341 0					16
							387 4	358 9								
06	5880 X	5750	-0-	-130	-0-		25 1	5219 2	Y	459	448 0					27
							1 4	505 9								
07	6076 X	5706	-0-	-370	-0-		28 1	5209 2	Y	406	415 0					18
							22 4	447 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458																
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-						-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-						-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241																
02	3584 X	3472	-0-	-112	-0-		17 1	3064 2	Y	352	364 0					12
							4 4	387 9								
03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-		18 1	3603 2	Y	369	350 0					31
							406 9									
04	3870 X	3575	-0-	-295	-0-		17 1	2919 2	Y	304	311 0					24
							305 4	334 9								
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-		19 1	3225 2	Y	354	360 0					18
							370 4	389 9								
06	3900 X	3758	-0-	-142	-0-		16 1	3355 2	Y	351	348 0					21
							1 4	386 9								
07	4030 X	3889	-0-	-141	-0-		18 1	3447 2	Y	373	377 0					17
							14 4	410 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	4872 X	3736	-0-	-1136	-0-	272 1	3171 2	Y	263	273 0				9
03	5394 X	4118	-0-	-1276	-0-	339 1	3480 2	Y	272	258 0				23
04	5190 X	4088	-0-	-1102	-0-	295 1	3182 2	Y	254	257 0				20
05	5208 X	4279	-0-	-929	-0-	332 4	279 9		279	285 0				14
06	4980 X	4084	-0-	-896	-0-	288 1	3305 2	Y	275	273 0				16
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	379 4	307 9		315	317 0				14
						310 1	3470 2	Y						
						1 4	303 9							
						411 1	3558 2	Y						
						15 4	347 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309														
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	22 1	3814 2	Y	383	393 0				13
03	4557 X	4339	-0-	-218	-0-	5 4	421 9		365	348 0				30
04	4410 X	4107	-0-	-303	-0-	19 1	3917 2	Y	321	326 0				25
05	4712 X	4515	-0-	-197	-0-	1 4	402 9		359	366 0				18
06	4560 X	4254	-0-	-306	-0-	20 1	3381 2	Y	326	325 0				19
07	4712 X	4409	-0-	-303	-0-	353 4	353 9		383	385 0				17
						21 1	3677 2	Y						
						422 4	395 9							
						19 1	3875 2	Y						
						1 4	359 9							
						21 1	3951 2	Y						
						16 4	421 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111														
02	3752 X	1325	-0-	-2427	-0-	155 1	1016 2	Y	112	113 0	1 1			3
03	2759 X	1266	-0-	-1493	-0-	31 4	123 9		99	99 0	1 8			2
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	319 1	828 2	Y	315	309 0	1 8			7
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	10 4	109 9		82	88 0				1
06	2130 X	1543	-0-	-587	-0-	240 1	1979 2	Y	198	196 0				3
07	2666 X	1642	-0-	-1024	-0-	3 4	347 9		204	205 0				2
						654 1	1828 2	Y						
						16 4	90 9							
						265 1	1040 2	Y						
						20 4	218 9							
						236 1	1170 2	Y						
						12 4	224 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917														
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	199 1	989 2	Y	127	126 0	1 1			4
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	31 4	140 9		139	139 0	1 8			3
04	1680 N	912	-0-	-768	-0-	444 1	1005 2	Y	51	53 0				1
05	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	12 4	153 9		76	76 0				1
06	1560 N	1461	-0-	-99	-0-	181 1	674 2	Y	78	78 0				1
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1 4	56 9		101	101 0				1
						375 1	776 2	Y						
						7 4	84 9							
						294 1	1060 2	Y						
						21 4	86 9							
						326 1	1495 2	Y						
						16 4	111 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	18 1	3638 2	Y			177	189 0	1 8	44	
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	195 9	3034 2	Y			84	102 0		26	
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	9 1	2570 2	Y			90	86 0		30	
05	2573 X	2428	-0-	-145	-0-	92 9	99 9				92	96 0		26	
06	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	7 1	2218 2	Y			106	109 0		23	
07	2573 X	1167	-0-	-1406	-0-	4 4	101 9				30	40 0		13	
						2 1	1131 2	Y							
						1 4	33 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420															
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	8 1	1750 2	Y			70	69 0		17	
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	77 9	1854 2	Y			49	51 0		15	
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	5 1	1881 2	Y			69	61 0		23	
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	54 9	76 9				71	74 0		20	
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	5 1	1810 2	Y			64	70 0		14	
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	7 4	78 9				42	37 0		19	
						14 1	219 9								
						75 4	2300 2	Y							
						6 1	70 9								
						3 4	1933 2	Y							
						2 4	46 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341															
02	2380 X	1845	-0-	-535	-0-	8 1	1649 2	Y			171	176 0	1 8	42	
03	2635 X	2318	-0-	-317	-0-	188 9	2198 2	Y			104	114 0		32	
04	2520 X	1990	-0-	-530	-0-	6 1	1848 2	Y			118	111 0		39	
05	2511 X	2318	-0-	-193	-0-	114 9	130 9				199	182 0		56	
06	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	5 1	2000 2	Y			222	229 0		49	
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	7 4	219 9				211	166 0		94	
						16 1	2182 2	Y							
						83 4	244 9								
						6 1	2676 2	Y							
						3 4	232 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695															
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	77 1	3091 2	Y			87	84 0		14	
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	96 9	2723 2	Y			47	44 0		17	
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	71 1	4791 2	Y			97	99 0		15	
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	52 9	107 9				67	73 0		9	
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	89 1	2317 2	Y			62	58 0		13	
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	4 4	74 9				49	52 0		10	
						30 1	68 9								
						57 4	54 9								
						19 1									
						3 4									
						20 1									
						3 4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684																	
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	57	1	2276	2	Y	156	141	0			25
							172	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	61	1	2347	2	Y	110	96	0			39
							121	9									
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	39	1	2123	2	Y	143	160	0			22
							2	4	157	9							
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	24	1	1849	2	Y	148	150	0			20
							46	4	163	9							
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	12	1	1783	2	Y	129	122	0			27
							2	4	142	9							
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	14	1	1855	2	Y	117	120	0			24
							2	4	129	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447																	
02	1848	N	1698	-0-	-150	-0-	38	1	1527	2	Y	121	135	0			20
							133	9									
03	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	45	1	1716	2	Y	70	65	0			25
							77	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	41	1	2191	2	Y	103	112	0			16
							2	4	113	9							
05	3100	N	4744	-0-	1644	1644	58	1	4413	2	Y	149	145	0			20
							109	4	164	9							
06	3000	N	3318	-0-	318	1962	21	1	3164	2	Y	118	114	0			24
							3	4	130	9							
07	3100	N	1297	-0-	-1803	159	9	1	1202	2	Y	77	85	0			16
							1	4	85	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661																	
02	3220	X	2339	-0-	-881	-0-	11	1	2233	2	Y	86	92	0	1	8	21
							95	9									
03	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	8	1	2807	2	Y	77	74	0			24
							85	9									
04	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	8	1	2731	2	Y	106	95	0			35
							10	4	117	9							
05	3162	X	2541	-0-	-621	-0-	18	1	2310	2	Y	107	112	0			30
							95	4	118	9							
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	8	1	2840	2	Y	136	136	0			30
							4	4	150	9							
07	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	4	1	2559	2	Y	86	78	0			38
							3	4	95	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	3052 X	2989	-0-	-63	-0-	69 1	2785 2	Y	123	125	0		20	
						135 9								
03	3410 X	2422	-0-	-988	-0-	60 1	2294 2	Y	62	60	0		22	
						68 9								
04	3300 X	1650	-0-	-1650	-0-	29 1	1569 2	Y	46	61	0		7	
						1 4	51 9							
05	3410 X	2679	-0-	-731	-0-	33 1	2526 2	Y	53	53	0		7	
						62 4	58 9							
06	3210 X	2510	-0-	-700	-0-	16 1	2434 2	Y	53	49	0		11	
						2 4	58 9							
07	3317 X	2428	-0-	-889	-0-	17 1	2358 2	Y	45	47	0		9	
						3 4	50 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
02	3332 X	2411	-0-	-921	-0-	56 1	2234 2	Y	110	109	0		18	
						121 9								
03	3689 X	2692	-0-	-997	-0-	67 1	2553 2	Y	65	60	0		23	
						72 9								
04	3210 X	2568	-0-	-642	-0-	45 1	2430 2	Y	83	93	0		13	
						2 4	91 9							
05	2666 X	1997	-0-	-669	-0-	24 1	1836 2	Y	84	86	0		11	
						45 4	92 9							
06	2610 X	1466	-0-	-1144	-0-	9 1	1392 2	Y	58	57	0		12	
						1 4	64 9							
07	2697 X	1391	-0-	-1306	-0-	10 1	1331 2	Y	44	47	0		9	
						2 4	48 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
02	2576 X	1319	-0-	-1257	-0-	6 1	1257 2	Y	51	57	0		13	
						56 9								
03	2852 X	1315	-0-	-1537	-0-	4 1	1277 2	Y	31	34	0		10	
						34 9								
04	2040 X	1261	-0-	-779	-0-	3 1	1207 2	Y	43	39	0		14	
						4 4	47 9							
05	1581 X	1246	-0-	-335	-0-	9 1	1136 2	Y	49	49	0		14	
						47 4	54 9							
06	1410 X	1365	-0-	-45	-0-	3 1	1295 2	Y	59	60	0		13	
						2 4	65 9							
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	2 1	1365 2	Y	49	40	0		22	
						2 4	54 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
02	616 N	219	-0-	-397	-0-	22 1	168 2	Y	25	28	0		2	
						1 4	28 9							
03	682 N	339	-0-	-343	-0-	44 1	259 2	Y	32	28	0	2 8	4	
						1 4	35 9							
04	1200 N	467	-0-	-733	-0-	18 1	387 2	Y	40	43	0	1 8	-0-	
						18 4	44 9							
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	11 1	415 2	Y	45	45	0		-0-	
						1 4	50 9							
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	10 1	400 2	Y	48	48	0		-0-	
						53 9								
07	496 N	331	-0-	-165	-0-	6 1	259 2	Y	60	60	0		-0-	
						66 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	595	-0-	-553	-0-	65 1	488 2	39 9	Y	35	33 0		3
03	1209 N	644	-0-	-565	-0-	88 1	520 2	34 9	Y	31	28 0	2 8	4
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	29 1	644 2	31 4	Y	32	35 0	1 8	-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	29 1	1144 2	65 9	Y	59	59 0		-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	23 1	902 2	79 9	Y	72	71 0		1
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	17 1	716 2	73 9	Y	66	66 0	1 1	-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161													
02	8316 X	7090	-0-	-1226	-0-	42 1	6761 2	287 9	Y	261	249 0		61
03	9207 X	7834	-0-	-1373	-0-	55 1	7446 2	4 4	Y	299	314 0		46
04	8790 X	7972	-0-	-818	-0-	152 1	6413 2	1092 4	Y	286	287 0		45
05	8773 X	8672	-0-	-101	-0-	378 1	6677 2	1276 4	Y	310	299 0		56
06	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	377 1	7695 2	311 9	Y	283	271 0		68
07	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	364 1	8200 2	9 4	Y	294	294 0		68
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911													
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	24 1	3801 2	264 9	Y	240	229 0		56
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	30 1	4035 2	2 4	Y	256	272 0		40
04	4110 X	3561	-0-	-549	-0-	66 1	2796 2	476 4	Y	203	211 0		32
05	4247 X	3137	-0-	-1110	-0-	135 1	2382 2	455 4	Y	150	155 0		27
06	4110 X	2935	-0-	-1175	-0-	129 1	2642 2	164 9	Y	149	140 0		36
07	4526 X	2853	-0-	-1673	-0-	115 1	2588 2	3 4	Y	134	139 0		31

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		22H		RRCID -> 266898		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH		8158 PERF. 9250 - 13346				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1904 X	1575	-0-	-329	-0-	7 1	1485 2	Y	75			81 0				19
03	2077 X	1699	-0-	-378	-0-	83 9	1640 2	Y	49			53 0				15
04	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	54 9	1697 2	Y	79			68 0				26
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	5 1	1842 2	Y	108			104 0				30
06	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	6 4	1885 2	Y	120			124 0				26
07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	14 1	1886 2	Y	93			78 0				41
						76 4	102 9									
						3 4										
						3 1										
						2 4										

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	35H	RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH		7563 PERF. 8037 - 11344				
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	270 1	3296 2	Y	121			113 0				24
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	133 9	3304 2	Y	128			132 0				20
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	292 1	2600 2	Y	96			98 0				18
05	4092 X	2837	-0-	-1255	-0-	141 9	2166 2	Y	118			111 0				25
06	3960 X	3256	-0-	-704	-0-	256 1	2816 2	Y	118			122 0				21
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	285 4	130 9									
						281 1	130 9									
						260 4	3661 2	Y	167			167 0				21
						1 4	184 9									
						16 4										

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	36H	RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH		7577 PERF. 8193 - 11543				
02	3108 X	1155	-0-	-1953	-0-	210 1	865 2	Y	73			85 0				14
03	3441 X	2390	-0-	-1051	-0-	80 9	1977 2	Y	163			151 0				26
04	3330 X	2135	-0-	-1195	-0-	234 1	1659 2	Y	78			89 0				15
05	2511 X	1488	-0-	-1023	-0-	179 9	1071 2	Y	57			60 0				12
06	2310 X	399	-0-	-1911	-0-	208 1	141 2	Y	6			17 0				1
07	2387 X	1345	-0-	-1042	-0-	182 4	996 2	Y	46			41 0				6
						225 1	51 9									
						129 4										
						251 1										
						7 9										
						294 1										
						4 4										

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	37H	RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH		7569 PERF. 8047 - 11321				
02	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	274 1	4026 2	Y	249			228 0				49
03	4216 X	4028	-0-	-188	-0-	274 9	3487 2	Y	225			238 0				36
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	293 1	3516 2	Y	195			194 0				37
05	5053 X	3672	-0-	-1381	-0-	248 9	215 9		184			182 0				39
06	4890 X	4418	-0-	-472	-0-	264 1	2841 2	Y	238			234 0				43
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	385 4	202 9		381			376 0				48
						288 1	262 9									
						341 4	5606 2	Y								
						250 1	419 9									
						2 4										
						241 1										
						25 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052													
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	2 1	327 2	Y	12	12	0	3	
						13 9							
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	3 1	418 2	Y	12	13	0	2	
						13 9							
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8 1	323 2	Y	11	11	0	2	
						55 4	12 9						
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17 1	302 2	Y	10	10	0	2	
						58 4	11 9						
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	15 1	313 2	Y	19	16	0	5	
						21 9							
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	15 1	339 2	Y	16	17	0	4	
						18 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156													
02	896 N	884	-0-	-12	-0-	223 1	595 2	Y	60	57	0	12	
						66 9							
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	243 1	742 2	Y	76	76	0	12	
						84 9							
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	213 1	730 2	Y	65	65	0	12	
						80 4	72 9						
05	992 N	951	-0-	-41	-0-	235 1	580 2	Y	60	59	0	13	
						70 4	66 9						
06	1020 N	995	-0-	-25	-0-	260 1	681 2	Y	49	53	0	9	
						54 9							
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	259 1	836 2	Y	63	64	0	8	
						4 4	69 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032													
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	257 1	1080 2	Y	66	63	0	13	
						73 9							
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	280 1	1296 2	Y	83	83	0	13	
						91 9							
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	246 1	1041 2	Y	64	65	0	12	
						114 4	70 9						
05	1550 N	990	-0-	-560	-0-	270 1	597 2	Y	46	48	0	10	
						72 4	51 9						
06	1620 N	905	-0-	-715	-0-	298 1	559 2	Y	44	46	0	8	
						48 9							
07	1519 N	973	-0-	-546	-0-	296 1	615 2	Y	54	55	0	7	
						3 4	59 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	588 N	485	-0-	-103	-0-	219 1	211 2	Y	50	51 0			10
03	837 N	560	-0-	-277	-0-	55 9	238 1	253 2	Y	63	63 0		10
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	69 9	213 1	471 2	Y	111	100 0		21
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	52 4	122 9						
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	237 1	461 2	Y	115	112 0			24
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	55 4	127 9						
						261 1	461 2	Y	62	75 0			11
						68 9							
						258 1	486 2	Y	72	74 0			9
						2 4	79 9						
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680													
02	3892 X	1369	-0-	-2523	-0-	12 1	1303 2	Y	23	24 1			2
03	3999 X	685	-0-	-3314	-0-	29 4	25 9						
04	3300 X	1	-0-	-3299	-0-	5 1	669 2	Y	10	11 1			1
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	11 9							
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	1 2							
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-								
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020													
02	7364 X	6985	-0-	-379	-0-	22 1	6687 2	Y	233	230 1	1 8		32
03	8153 X	7855	-0-	-298	-0-	20 4	256 9						
04	7650 X	7227	-0-	-423	-0-	28 1	7600 2	Y	206	214 1			24
05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	227 9							
06	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	21 1	7018 2	Y	138	138 1			24
07	7843 X	7603	-0-	-240	-0-	36 4	152 9						
						24 1	7546 2	Y	141	151 1	1 8		13
						4 4	155 9						
						26 1	7535 2	Y	118	114 1			17
						130 9							
						12 1	7474 2	Y	106	108 1			15
						117 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403													
02	7000 X	6329	-0-	-671	-0-	33 1	5991 2	Y	271	270 0			10
03	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7 4	298 9						
04	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	38 1	7316 2	Y	302	300 0			12
05	8215 X	8079	-0-	-136	-0-	13 4	332 9						
06	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	38 1	6842 2	Y	319	318 0			13
07	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	814 4	351 9						
						33 1	7152 2	Y	302	301 0			14
						562 4	332 9						
						31 1	8168 2	Y	331	332 0			13
						9 4	364 9						
						39 1	8329 2	Y	258	258 0			13
						38 4	284 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1372 N	1346	-0-	-26	-0-	7 1	1262 2	Y	68	69 0		2
						2 4	75 9					
03	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	6 1	1186 2	Y	55	55 0		2
						2 4	61 9					
04	1710 N	1376	-0-	-334	-0-	6 1	1177 2	Y	48	48 0		2
						140 4	53 9					
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	7 1	1524 2	Y	50	50 0		2
						120 4	55 9					
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	6 1	1474 2	Y	51	51 0		2
						2 4	56 9					
07	1488 X	1464	-0-	-24	-0-	7 1	1399 2	Y	47	47 0		2
						6 4	52 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556												
02	3192 X	3114	-0-	-78	-0-	16 1	2894 2	Y	182	178 0		6
						4 4	200 9					
03	3534 X	1100	-0-	-2434	-0-	5 1	1028 2	Y	59	63 0		2
						2 4	65 9					
04	3330 X	16	-0-	-3314	-0-	13 2	2 4	Y	1	3 0		-0-
						1 9						
05	3441 X	3	-0-	-3438	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	81	-0-	-3249	-0-	75 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
07	3162 X	221	-0-	-2941	-0-	1 1	204 2	Y	14	13 0		1
						1 4	15 9					
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654												
02	4228 X	4020	-0-	-208	-0-	71 1	3836 2	Y	103	181 1		192
						113 9						
03	4960 X	4108	-0-	-852	-0-	322 1	3689 2	Y	88	179 1		101
						97 9						
04	4800 X	4300	-0-	-500	-0-	96 1	4104 2	Y	91			192
						100 9						
05	4960 X	3625	-0-	-1335	-0-	70 1	3470 2	Y	77			269
						85 9						
06	4320 X	3502	-0-	-818	-0-	56 1	3365 2	Y	74	172 1		171
						81 9						
07	4464 X	3934	-0-	-530	-0-	130 1	3709 2	Y	86			257
						95 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309												
02	2660 X	1682	-0-	-978	-0-	152 1	1258 2	Y	243	236 0		38
						5 4	267 9					
03	2945 X	1494	-0-	-1451	-0-	222 1	1020 2	Y	222	225 0	2 8	33
						8 4	244 9					
04	2550 X	2301	-0-	-249	-0-	210 1	1488 2	Y	334	319 0	2 8	46
						236 4	367 9					
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	237 1	1494 2	Y	328	340 0		34
						307 4	361 9					
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	257 1	1952 2	Y	367	364 0		37
						404 9						
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	267 1	2274 2	Y	421	404 0		54
						56 4	463 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	2 1	440 2	2	Y	29	29	0			1
						1 4	32 9								
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3 1	505 2	2	Y	30	30	0			1
						1 4	33 9								
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2 1	440 2	2	Y	29	29	0			1
						52 4	32 9								
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	2 1	492 2	2	Y	48	47	0			2
						39 4	53 9								
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	2 1	556 2	2	Y	63	63	0			2
						1 4	69 9								
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	3 1	579 2	2	Y	72	70	0			4
						3 4	79 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215															
02	2520 X	2500	-0-	-20	-0-	146 1	2065 2	2	Y	255	241	0			40
						8 4	281 9								
03	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	158 1	1874 2	2	Y	250	250	0	3 8		37
						15 4	275 9								
04	2520 X	1956	-0-	-564	-0-	106 1	1399 2	2	Y	208	215	0	1 8		29
						222 4	229 9								
05	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	153 1	1759 2	2	Y	261	263	0			27
						361 4	287 9								
06	2670 X	2341	-0-	-329	-0-	131 1	1938 2	2	Y	247	249	0			25
						272 9									
07	2759 X	1809	-0-	-950	-0-	133 1	1404 2	2	Y	216	213	0			28
						34 4	238 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188															
02	2520 X	1635	-0-	-885	-0-	126 1	1261 2	2	Y	221	221	0			35
						5 4	243 9								
03	2697 X	1892	-0-	-805	-0-	166 1	1420 2	2	Y	268	261	0	3 8		39
						11 4	295 9								
04	2460 X	2272	-0-	-188	-0-	156 1	1521 2	2	Y	321	314	0	2 8		44
						242 4	353 9								
05	2542 X	2143	-0-	-399	-0-	148 1	1389 2	2	Y	292	306	0			30
						285 4	321 9								
06	2460 X	2070	-0-	-390	-0-	127 1	1621 2	2	Y	293	293	0			30
						322 9									
07	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	129 1	1775 2	2	Y	306	297	0			39
						43 4	337 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335															
02	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	7 1	1265 2	2	Y	107	106	0			4
						2 4	118 9								
03	1829 N	1123	-0-	-706	-0-	5 1	1029 2	2	Y	79	80	0			3
						2 4	87 9								
04	1320 N	810	-0-	-510	-0-	4 1	664 2	2	Y	57	58	0			2
						79 4	63 9								
05	1550 N	742	-0-	-808	-0-	3 1	630 2	2	Y	54	54	0			2
						50 4	59 9								
06	1080 N	756	-0-	-324	-0-	3 1	663 2	2	Y	81	80	0			3
						1 4	89 9								
07	1550 X	761	-0-	-789	-0-	3 1	660 2	2	Y	86	85	0			4
						3 4	95 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	5 1	923 2	Y	82	81	0		3	
						1 4	90 9							
03	1054 N	860	-0-	-194	-0-	4 1	785 2	Y	64	64	0		3	
						1 4	70 9							
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	5 1	921 2	Y	83	83	0		3	
						109 4	91 9							
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	5 1	1115 2	Y	68	68	0		3	
						88 4	75 9							
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	5 1	1295 2	Y	70	70	0		3	
						1 4	77 9							
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	6 1	1298 2	Y	68	68	0		3	
						6 4	75 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	20 1	3386 2	Y	329	328	0		34	
						362 9								
03	4185 X	3579	-0-	-606	-0-	17 1	3177 2	Y	349	352	0		31	
						1 4	384 9							
04	4050 X	3925	-0-	-125	-0-	27 1	3218 2	Y	292	291	0		32	
						359 4	321 9							
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	35 1	3553 2	Y	388	376	0		44	
						598 4	427 9							
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	24 1	3903 2	Y	361	382	0		23	
						1 4	397 9							
07	4185 X	3992	-0-	-193	-0-	23 1	3578 2	Y	344	335	0		32	
						13 4	378 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
02	4816 X	3981	-0-	-835	-0-	22 1	3722 2	Y	215	214	0		22	
						237 9								
03	5053 X	4856	-0-	-197	-0-	25 1	4557 2	Y	248	248	0		22	
						1 4	273 9							
04	4440 X	3927	-0-	-513	-0-	27 1	3325 2	Y	185	187	0		20	
						371 4	204 9							
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	36 1	3735 2	Y	231	225	0		26	
						629 4	254 9							
06	4710 X	3958	-0-	-752	-0-	23 1	3735 2	Y	181	195	0		12	
						1 4	199 9							
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	31 1	4702 2	Y	231	221	0		22	
						17 4	254 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
02	3528 X	3082	-0-	-446	-0-	17 1	2853 2	Y	193	194	0		20	
						212 9								
03	3906 X	3325	-0-	-581	-0-	17 1	3105 2	Y	184	187	0		17	
						1 4	202 9							
04	3780 X	3286	-0-	-494	-0-	23 1	2795 2	Y	142	143	0		16	
						312 4	156 9							
05	3658 X	3327	-0-	-331	-0-	26 1	2672 2	Y	163	160	0		19	
						450 4	179 9							
06	3540 X	3295	-0-	-245	-0-	20 1	3143 2	Y	119	130	0		8	
						1 4	131 9							
07	3410 X	3196	-0-	-214	-0-	20 1	3036 2	Y	117	114	0		11	
						11 4	129 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	4	1 1778	2	Y	57	56	0		2
						1	4 63	9						
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	4	1 1820	2	Y	89	88	0		3
						1	4 98	9						
04	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	4	1 1721	2	Y	95	95	0		3
						38	4 105	9						
05	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	4	1 1885	2	Y	108	107	0		4
						2	4 119	9						
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1 2016	2	Y	103	104	0		3
						1	4 113	9						
07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	5	1 2127	2	Y	107	106	0		4
						3	4 118	9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618														
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	6	1 2384	2	Y	182	179	0	1 8	6
						1	4 200	9						
03	2976 N	2590	-0-	-386	-0-	5	1 2416	2	Y	153	154	0		5
						1	4 168	9						
04	2760 N	2144	-0-	-616	-0-	5	1 1970	2	Y	114	116	0		3
						44	4 125	9						
05	2883 N	2625	-0-	-258	-0-	5	1 2466	2	Y	138	136	0		5
						2	4 152	9						
06	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	5	1 2687	2	Y	146	147	0		4
						1	4 161	9						
07	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	6	1 2656	2	Y	161	160	0		5
						3	4 177	9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
02	644 N	496	-0-	-148	-0-	137	1 190	2	Y	154	173	0		2
						169	9							
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	297	1 296	2	Y	184	185	0		1
						202	9							
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	252	1 360	2	Y	130	130	0		1
						11	4 143	9						
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	292	1 379	2	Y	251	250	0		2
						4	4 276	9						
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	270	1 743	2	Y	311	311	0		2
						2	4 342	9						
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	305	1 500	2	Y	205	206	0		1
						4	4 226	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	125 1	2340 2	Y	919	978	0			10
						2 4	1011 9							
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	245 1	2956 2	Y	902	906	0			6
						5 4	992 9							
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	187 1	2726 2	Y	352	356	0			2
						81 4	387 9							
05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	229 1	3687 2	Y	639	637	0			4
						40 4	703 9							
06	4050 X	3787	-0-	-263	-0-	205 1	3134 2	Y	398	399	0			3
						10 4	438 9							
07	4185 X	2985	-0-	-1200	-0-	138 1	2411 2	Y	376	376	0			3
						22 4	414 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
02	1176 N	995	-0-	-181	-0-	7 1	853 2	Y	121	133	0			20
						2 4	133 9							
03	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	6 1	943 2	Y	74	87	0			7
						81 9								
04	1380 N	896	-0-	-484	-0-	6 1	727 2	Y	66	66	0			7
						90 4	73 9							
05	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	6 1	930 2	Y	113	109	0			11
						1 4	124 9							
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	7 1	912 2	Y	106	105	0			12
						1 4	117 9							
07	930 N	868	-0-	-62	-0-	7 1	756 2	Y	88	89	0			11
						8 4	97 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	28 1	3201 2	Y	284	265	0			47
						6 4	312 9							
03	3906 X	3426	-0-	-480	-0-	21 1	3045 2	Y	327	344	0			30
						360 9								
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	25 1	2993 2	Y	376	369	0			37
						369 4	414 9							
05	3937 X	3828	-0-	-109	-0-	23 1	3511 2	Y	264	275	0			26
						4 4	290 9							
06	3810 X	3606	-0-	-204	-0-	25 1	3346 2	Y	211	213	0			24
						3 4	232 9							
07	3937 X	3769	-0-	-168	-0-	31 1	3451 2	Y	230	226	0			28
						34 4	253 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	28 1	594 2	Y	83	81	0			14
						1 4	91 9							
03	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	54 1	2507 2	Y	240	232	0			22
						264 9								
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	49 1	1888 2	Y	153	160	0			15
						233 4	168 9							
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	53 1	2349 2	Y	181	178	0			18
						3 4	199 9							
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	47 1	1793 2	Y	124	128	0			14
						2 4	136 9							
07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	65 1	3299 2	Y	233	218	0			29
						33 4	256 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	2999	-0-	-165	-0-		20	1 1	2705	2 2	Y	248	244	0			23
03	3751 X	746	-0-	-3005	-0-		1 4	1 4	273	9 9							
04	3780 X	1680	-0-	-2100	-0-		7 1	7 1	672	2 2	Y	61	79	0			5
05	3906 X	2437	-0-	-1469	-0-		67 9	67 9									
06	3780 X	3119	-0-	-661	-0-		16 1	16 1	1426	2 2	Y	122	117	0	1	8	9
07	3317 X	2764	-0-	-553	-0-		104 4	104 4	134	9 9							
							20 1	20 1	1950	2 2	Y	161	155	0			15
							290 4	290 4	177	9 9							
							20 1	20 1	2891	2 2	Y	187	186	0			16
							2 4	2 4	206	9 9							
							19 1	19 1	2524	2 2	Y	190	193	0			13
							12 4	12 4	209	9 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061																	
02	2212 X	2100	-0-	-112	-0-		15	1 1	1971	2 2	Y	103	99	0			10
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		1 4	1 4	113	9 9							
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		31 1	31 1	3145	2 2	Y	141	139	0			12
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-		2 4	2 4	155	9 9							
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		38 1	38 1	3413	2 2	Y	119	121	0	1	8	9
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		250 4	250 4	131	9 9							
							35 1	35 1	3441	2 2	Y	114	112	0			11
							513 4	513 4	125	9 9							
							25 1	25 1	3698	2 2	Y	111	112	0			10
							2 4	2 4	122	9 9							
							29 1	29 1	3780	2 2	Y	130	131	0			9
							18 4	18 4	143	9 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426																	
02	3696 X	3459	-0-	-237	-0-		24	1 1	3217	2 2	Y	197	194	0			18
03	4402 X	943	-0-	-3459	-0-		1 4	1 4	217	9 9							
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-		9 1	9 1	876	2 2	Y	53	66	0			5
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-		58 9	58 9									
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-						Y	-0-	5	0			-0-
07	3844 X	1066	-0-	-2778	-0-						Y	-0-					-0-
							7 1	7 1	988	2 2	Y	60	56	0			4
							5 4	5 4	66	9 9							
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763																	
02	7364 X	5348	-0-	-2016	-0-		3	1 1	5260	2 2	Y	64	64	1			3
03	10106 X	7721	-0-	-2385	-0-		15 4	15 4	70	9 9							
04	9780 X	5930	-0-	-3850	-0-		4 1	4 1	7493	2 2	Y	169	167	1			5
05	10106 X	6451	-0-	-3655	-0-		38 4	38 4	186	9 9							
06	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-		96 1	96 1	5552	2 2	Y	192	183	1			14
07	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-		71 4	71 4	211	9 9							
							91 1	91 1	6079	2 2	Y	199	202	1			11
							62 4	62 4	219	9 9							
							231 1	231 1	10348	2 2	Y	284	278	1			17
							62 4	62 4	312	9 9							
							296 1	296 1	10841	2 2	Y	221	227	1			11
							33 4	33 4	243	9 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6244 X	5748	-0-	-496	-0-		4 1	5528 2	16 4	200 9	Y	182	183 1				7
03	7843 X	7174	-0-	-669	-0-		3 1	6854 2	34 4	283 9	Y	257	257 1				7
04	7590 X	6780	-0-	-810	-0-		109 1	6296 2	80 4	295 9	Y	268	256 1				19
05	7843 X	5685	-0-	-2158	-0-		79 1	5311 2	54 4	241 9	Y	219	226 1				12
06	7290 X	6915	-0-	-375	-0-		142 1	6383 2	38 4	352 9	Y	320	313 1				19
07	7161 X	6321	-0-	-840	-0-		161 1	5892 2	18 4	250 9	Y	227	234 1				12

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898																	
02	6776 X	6191	-0-	-585	-0-		4 1	5905 2	17 4	265 9	Y	241	239 1				10
03	7440 X	7404	-0-	-36	-0-		3 1	7055 2	35 4	311 9	Y	283	285 1				8
04	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-		114 1	6596 2	84 4	261 9	Y	237	228 1				17
05	7006 X	6310	-0-	-696	-0-		89 1	5935 2	60 4	226 9	Y	205	210 1				12
06	7170 X	6890	-0-	-280	-0-		144 1	6473 2	39 4	234 9	Y	213	212 1				13
07	7409 X	7221	-0-	-188	-0-		186 1	6799 2	21 4	215 9	Y	195	198 1				10

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665																	
02	5936 X	5810	-0-	-126	-0-		4 1	5654 2	16 4	136 9	Y	124	123 1				5
03	6572 X	6320	-0-	-252	-0-		3 1	6125 2	31 4	161 9	Y	146	147 1				4
04	6420 X	6172	-0-	-248	-0-		101 1	5850 2	74 4	147 9	Y	134	128 1				10
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-		96 1	6405 2	65 4	153 9	Y	139	141 1				8
06	6420 X	6410	-0-	-10	-0-		136 1	6092 2	37 4	145 9	Y	132	132 1				8
07	6448 X	2992	-0-	-3456	-0-		77 1	2836 2	9 4	70 9	Y	64	69 1				3

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670																	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750																	
02	1764 X	1531	-0-	-233	-0-		18 1	1439 2	Y	55	58 0						34
							13 4	61 9									
03	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-		29 1	2188 2	Y	77	76 0						35
							85 9										
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		33 1	1716 2	Y	46	46 0						35
							73 4	51 9									
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		29 1	1699 2	Y	45	50 0						30
							137 4	50 9									
06	2220 N	2041	-0-	-179	-0-		31 1	1944 2	Y	53	47 0						36
							8 4	58 9									
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		25 1	1946 2	Y	63	49 0						50
							38 4	69 9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056																	
02	2744 X	1053	-0-	-1691	-0-		132 1	735 2	Y	169	169 0		1 8				1
							186 9										
03	3565 X	2250	-0-	-1315	-0-		139 1	1691 2	Y	380	378 0		1 8				2
							2 4	418 9									
04	3450 X	2194	-0-	-1256	-0-		127 1	1740 2	Y	291	288 0		1 8				4
							7 4	320 9									
05	3565 X	2148	-0-	-1417	-0-		144 1	1743 2	Y	231	230 0		2 8				3
							7 4	254 9									
06	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-		195 1	1953 2	Y	195	196 0						2
							7 4	215 9									
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		249 1	2558 2	Y	295	294 0						3
							3 4	325 9									

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243																	
02	1876 N	836	-0-	-1040	-0-		160 1	494 2	Y	152	151 0		1 1				4
							15 4	167 9			2 8						
03	2263 N	549	-0-	-1714	-0-		220 1	238 2	Y	80	81 0		1 8				2
							3 4	88 9									
04	1560 N	586	-0-	-974	-0-		209 1	269 2	Y	98	98 0						2
							108 9										
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		829 1	465 2	Y	165	164 0		1 8				2
							4 4	182 9									
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		439 1	586 2	Y	155	155 0						2
							11 4	171 9									
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		445 1	558 2	Y	153	153 0						2
							6 4	168 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	3546	-0-	-38	-0-	41	1	3232	2	Y	222	219	0	1	8	137
						29	4	244	9							
03	3968 X	3567	-0-	-401	-0-	44	1	3283	2	Y	218	256	0	1	8	98
						240	9									
04	3840 X	3611	-0-	-229	-0-	62	1	3184	2	Y	208	148	0			158
						136	4	229	9							
05	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	54	1	3182	2	Y	213	232	0	1	8	138
						256	4	234	9							
06	3810 X	3470	-0-	-340	-0-	50	1	3185	2	Y	202	204	0			136
						13	4	222	9							
07	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	43	1	3275	2	Y	249	187	0			198
						64	4	274	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333																
02	2436 N	2120	-0-	-316	-0-	15	1	2002	2	Y	93	90	0			9
						1	4	102	9							
03	2542 N	2251	-0-	-291	-0-	21	1	2112	2	Y	106	106	0			9
						1	4	117	9							
04	3000 N	3408	-0-	408	408	33	1	3005	2	Y	136	133	0	1	8	11
						220	4	150	9							
05	3100 N	3590	-0-	490	898	30	1	2967	2	Y	137	135	0			13
						442	4	151	9							
06	3000 N	3014	-0-	14	912	20	1	2886	2	Y	96	101	0			8
						2	4	106	9							
07	3982 X	3070	-0-	-912	-0-	22	1	2905	2	Y	117	117	0			8
						14	4	129	9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352																
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	113	1	469	2	Y	255	242	1			94
						281	9									
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	126	1	435	2	Y	289	301	1			82
						5	4	318	9							
04	900 N	835	-0-	-65	-0-	186	1	328	2	Y	241	260	1			63
						56	4	265	9							
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	193	1	408	2	Y	263	273	1			53
						289	9									
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	176	1	461	2	Y	260	212	1			101
						286	9									
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	187	1	707	2	Y	266	279	1			88
						19	4	293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	1063	-0-	-85	-0-	165 52	1 9	846	2	Y	47	46	0					4
03	1209 N	262	-0-	-947	-0-	138 10	1 9	114	2	Y	9	12	0					1
04	1080 N	270	-0-	-810	-0-	190 5	1 4	73	2	Y	2	3	0					-0-
05	1178 N	309	-0-	-869	-0-	231 9	1 4	58	2	Y	10	9	0					1
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	153 1	1 4	829	2	Y	121	112	0					10
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	195 3	1 4	628	2	Y	61	67	0					4
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471																		
02	2968 X	2606	-0-	-362	-0-	18 1	1 4	2375	2	Y	193	189	0					18
03	3286 X	2163	-0-	-1123	-0-	19 1	1 4	1954	2	Y	172	175	0					15
04	3180 X	2276	-0-	-904	-0-	21 142	1 4	1933	2	Y	164	165	0			1 8		13
05	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	21 309	1 4	2074	2	Y	193	188	0					18
06	3060 X	2464	-0-	-596	-0-	15 1	1 4	2240	2	Y	189	191	0					16
07	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	18 11	1 4	2360	2	Y	185	188	0					13
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544																		
02	3388 X	2850	-0-	-538	-0-	20 1	1 4	2630	2	Y	181	176	0					17
03	3503 X	845	-0-	-2658	-0-	8 62	1 9	775	2	Y	56	68	0					5
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	35 229	1 4	3132	2	Y	231	216	0			2 8		18
05	3410 X	2874	-0-	-536	-0-	23 347	1 4	2332	2	Y	156	159	0					15
06	3300 X	2913	-0-	-387	-0-	19 2	1 4	2721	2	Y	155	157	0					13
07	3782 X	3025	-0-	-757	-0-	21 14	1 4	2829	2	Y	146	149	0					10
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626																		
02	4004 X	3402	-0-	-602	-0-	24 1	1 4	3199	2	Y	162	158	0					15
03	4433 X	2732	-0-	-1701	-0-	51 1	1 4	2556	2	Y	113	118	0					10
04	4290 X	2889	-0-	-1401	-0-	85 186	1 4	2534	2	Y	76	79	0			1 8		6
05	4216 X	3305	-0-	-911	-0-	86 404	1 4	2713	2	Y	93	90	0					9
06	3960 X	3525	-0-	-435	-0-	54 2	1 4	3351	2	Y	107	107	0					9
07	3782 X	3684	-0-	-98	-0-	35 17	1 4	3490	2	Y	129	129	0					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2604 X	2279	-0-	-325	-0-	16	1	2062	2	Y	182	177	0	17
03	2883 X	555	-0-	-2328	-0-	1	4	200	9					
04	2730 X	5	-0-	-2725	-0-	5	1	502	2	Y	44	57	0	4
05	2728 X	15	-0-	-2713	-0-	48	9							
06	2580 X	21	-0-	-2559	-0-	5	2			Y	-0-	4	0	-0-
07	2511 X	53	-0-	-2458	-0-	13	2	2	4	Y	-0-			-0-
						21	2			Y	-0-			-0-
						53	2			Y	-0-			-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
02	2436 X	1979	-0-	-457	-0-	9	1	1875	2	Y	86	92	0	21
03	2697 X	2117	-0-	-580	-0-	95	9	2044	2	Y	61	63	0	19
04	2490 X	2183	-0-	-307	-0-	6	1	2089	2	Y	73	68	0	24
05	2325 X	2157	-0-	-168	-0-	67	9	80	9					
06	2250 X	2217	-0-	-33	-0-	8	4	1993	2	Y	60	67	0	17
07	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	16	1	66	9					
						82	4	2138	2	Y	64	67	0	14
						6	1	70	9					
						3	4	2064	2	Y	48	41	0	21
						3	4	53	9					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	Y	4	5	0	1
03	620 N	2	-0-	-618	-0-	4	9							
04	270 N	11	-0-	-259	-0-	2	2			Y	-0-	1	0	-0-
05	186 N	20	-0-	-166	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	19	2	1	4	Y	-0-			-0-
07	11 N	2	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
						2	2			Y	-0-			-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
02	3080 X	2558	-0-	-522	-0-	12	1	2436	2	Y	100	98	0	25
03	3410 X	2501	-0-	-909	-0-	110	9	2426	2	Y	62	68	0	19
04	3000 X	2460	-0-	-540	-0-	7	1	2367	2	Y	70	66	0	23
05	2883 X	2413	-0-	-470	-0-	68	9	77	9					
06	2730 X	2657	-0-	-73	-0-	7	1	2248	2	Y	49	58	0	14
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	93	4	54	9					
						7	1	2572	2	Y	67	66	0	15
						4	4	74	9					
						4	1	2798	2	Y	63	50	0	28
						3	4	69	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	77 1	1582 2	125 9	Y		114	119 1		11
03	2046 X	2009	-0-	-37	-0-	68 1	1785 2	156 9	Y		142	132 1		21
04	1980 X	1751	-0-	-229	-0-	89 1	1314 2	194 4	Y		140	138 1		23
05	2046 X	1247	-0-	-799	-0-	84 1	1039 2	25 4	Y		90	102 1		11
06	1950 X	847	-0-	-1103	-0-	66 1	716 2	3 4	Y		56	61 1		6
07	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	89 1	1512 2	20 4	Y		110	108 1		8
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
02	2380 X	1955	-0-	-425	-0-	50 1	1790 2	1 4	Y		104	108 1		10
03	2604 X	2120	-0-	-484	-0-	44 1	1940 2	136 9	Y		124	116 1		18
04	2400 X	1757	-0-	-643	-0-	63 1	1351 2	199 4	Y		131	128 1		21
05	2480 X	1945	-0-	-535	-0-	69 1	1681 2	40 4	Y		141	144 1		18
06	2310 X	1863	-0-	-447	-0-	65 1	1656 2	7 4	Y		123	128 1		13
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	62 1	1799 2	24 4	Y		141	143 1		11
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
02	2072 N	1876	-0-	-196	-0-	246 1	1334 2	296 9	Y		269	281 1		25
03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	533 1	1903 2	1 4	Y		388	355 1		58
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	299 1	1255 2	242 4	Y		350	348 1		60
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	139 1	1524 2	33 4	Y		398	390 1		68
06	2700 N	2593	-0-	-107	-0-	111 1	2011 2	7 4	Y		422	437 1		53
07	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	93 1	1866 2	432 9	Y		393	369 1		77
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	5 1		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1624 X	1172	-0-	-452	-0-	186 1	791 2	Y			177	195 1			16
03	2139 X	1742	-0-	-397	-0-	195 9	1096 2	Y			274	249 1			41
04	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	344 1	1346 2	Y			294	285 1			50
05	2139 X	1812	-0-	-327	-0-	1 4	323 9				231	242 1			39
06	2040 X	1610	-0-	-430	-0-	314 1	1381 2	Y			216	228 1			27
07	2325 X	1820	-0-	-505	-0-	260 4	1248 2	Y			281	253 1			55
						147 1	238 9								
						30 4	1391 2	Y							
						120 1									
						4 4									
						120 1									
						309 9									
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204															
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	275 1	1356 2	Y			217	229 1			20
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	239 9	1621 2	Y			262	243 1			39
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	518 1	288 9				278	270 1			47
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	1 4	1510 2	Y			304	299 1			52
06	2340 N	1807	-0-	-533	-0-	331 1	306 9				254	274 1			32
07	2511 X	1456	-0-	-1055	-0-	292 4	1840 2	Y			236	222 1			46
						143 1	334 9								
						39 4	1433 2	Y							
						90 1	279 9								
						5 4	1078 2	Y							
						118 1									
						260 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306															
02	2296 N	2207	-0-	-89	-0-	5 1	2077 2	Y			113	112 0			4
03	2480 N	2328	-0-	-152	-0-	1 4	124 9				108	108 0			4
04	2430 N	2045	-0-	-385	-0-	5 1	119 9	Y			78	80 0			2
05	2449 N	2189	-0-	-260	-0-	1 4	1912 2	Y			89	88 0			3
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	42 4	86 9				92	92 0			3
07	2449 X	2352	-0-	-97	-0-	4 1	2085 2	Y			103	103 0			3
						2 4	98 9								
						4 1	2178 2	Y							
						1 4	101 9								
						5 1	2231 2	Y							
						3 4	113 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10248 X	8142	-0-	-2106	-0-	5	1	7934	2	Y	164	161	1	7
						23	4	180	9					
03	10912 X	9328	-0-	-1584	-0-	4	1	9020	2	Y	235	235	1	7
						45	4	259	9					
04	10020 X	10014	-0-	-6	-0-	164	1	9500	2	Y	208	200	1	15
						121	4	229	9					
05	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	158	1	10576	2	Y	221	224	1	12
						108	4	243	9					
06	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	228	1	10248	2	Y	214	213	1	13
						62	4	235	9					
07	10354 X	10310	-0-	-44	-0-	268	1	9815	2	Y	179	183	1	9
						30	4	197	9					
STUMBERG RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	232	1	1747	2	Y	286	271	0	24
						11	4	315	9					
03	2449 N	1437	-0-	-1012	-0-	185	1	1085	2	Y	148	142	0	19
						4	4	163	9					
04	2070 N	1554	-0-	-516	-0-	58	1	1279	2	Y	142	157	0	1
						61	4	156	9					
05	2449 N	1813	-0-	-636	-0-	40	1	1567	2	Y	184	184	0	1
						4	4	202	9					
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	1926	2	Y	181	181	0	1
						1	4	199	9					
07	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	43	1	1790	2	Y	181	180	0	1
						1	4	199	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
02	6776 X	6583	-0-	-193	-0-	34	1	6005	2	Y	488	485	0	17
						7	4	537	9					
03	7502 X	7237	-0-	-265	-0-	35	1	6651	2	Y	490	488	0	19
						12	4	539	9					
04	7260 X	7106	-0-	-154	-0-	32	1	5842	2	Y	488	486	0	20
						695	4	537	9					
05	7502 X	7249	-0-	-253	-0-	29	1	6215	2	Y	470	467	0	22
						488	4	517	9					
06	7200 X	6982	-0-	-218	-0-	25	1	6452	2	Y	453	458	0	17
						7	4	498	9					
07	7347 X	6651	-0-	-696	-0-	29	1	6119	2	Y	432	428	0	21
						28	4	475	9					
STUMBERG RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	404	1	3034	2	Y	339	322	0	29
						18	4	373	9					
03	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	511	1	3006	2	Y	279	252	0	36
						12	4	307	9					
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	164	1	3618	2	Y	273	302	0	2
						173	4	300	9					
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	106	1	4168	2	Y	335	334	0	2
						11	4	369	9					
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	110	1	4273	2	Y	287	287	0	2
						2	4	316	9					
07	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	91	1	3776	2	Y	286	284	0	2
						1	4	315	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	235 1	1765 2	11 4	350 9	Y	318	301 0		27
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	335 1	1968 2	8 4	325 9	Y	295	262 0	22 8	38
04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	96 1	2115 2	101 4	284 9	Y	258	289 0	5 8	2
05	2604 X	2520	-0-	-84	-0-	55 1	2152 2	6 4	307 9	Y	279	278 0	1 8	2
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	58 1	2264 2	1 4	322 9	Y	293	293 0		2
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	58 1	2397 2	1 4	317 9	Y	288	286 0	2 1	2
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233														
02	5740 X	3602	-0-	-2138	-0-	15 1	3488 2	99 9		Y	90	90 1		4
03	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	78 1	6146 2	30 4	167 9	Y	152	152 1		4
04	5520 X	1578	-0-	-3942	-0-	7 1	1514 2	15 4	42 9	Y	38	39 1		3
05	5549 X	1667	-0-	-3882	-0-	15 1	1602 2	9 4	41 9	Y	37	38 1		2
06	6210 X	3661	-0-	-2549	-0-	19 1	3588 2	20 4	34 9	Y	31	31 1		2
07	6417 X	3347	-0-	-3070	-0-	17 1	3294 2	6 4	30 9	Y	27	28 1		1
WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928														
02	6272 X	4057	-0-	-2215	-0-	16 1	3851 2	190 9		Y	173	173 1		7
03	6727 X	3368	-0-	-3359	-0-	40 1	3161 2	15 4	152 9	Y	138	141 1		4
04	6150 X	3203	-0-	-2947	-0-	14 1	3014 2	31 4	144 9	Y	131	125 1		10
05	5859 X	2527	-0-	-3332	-0-	22 1	2384 2	13 4	108 9	Y	98	102 1		6
06	5100 X	3130	-0-	-1970	-0-	16 1	2936 2	17 4	161 9	Y	146	144 1		8
07	4495 X	2128	-0-	-2367	-0-	11 1	2002 2	3 4	112 9	Y	102	105 1		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	896 X	241	-0-	-655	-0-	79 1	99 2	Y			57	58 0			-0-
						63 9									
03	744 X	617	-0-	-127	-0-	125 1	303 2	Y			172	170 0	1 8		1
						189 9									
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	148 1	373 2	Y			163	162 0			2
						1 4	179 9								
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	192 1	268 2	Y			289	285 0	2 8		4
						1 4	318 9								
06	747 X	747	-0-	-0-	-0-	198 1	289 2	Y			235	236 0			3
						1 4	259 9								
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	268 1	347 2	Y			323	323 0			3
						355 9									
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123															
02	1148 X	516	-0-	-632	-0-	98 1	269 2	Y			135	134 0	1 8		1
						149 9									
03	1457 X	1103	-0-	-354	-0-	92 1	657 2	Y			321	319 0	1 8		2
						1 4	353 9								
04	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	157 1	971 2	Y			352	349 0	1 8		4
						4 4	387 9								
05	1457 X	1205	-0-	-252	-0-	179 1	748 2	Y			250	248 0	2 8		4
						3 4	275 9								
06	1080 X	814	-0-	-266	-0-	213 1	432 2	Y			153	155 0			2
						1 4	168 9								
07	1581 N	1013	-0-	-568	-0-	263 1	517 2	Y			211	211 0			2
						1 4	232 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976															
02	1484 N	601	-0-	-883	-0-	108 1	360 2	Y			120	123 0			2
						1 4	132 9								
03	2511 N	526	-0-	-1985	-0-	69 1	366 2	Y			82	82 0			2
						1 4	90 9								
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	146 1	1365 2	Y			305	301 0			6
						1 4	336 9								
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	174 1	1074 2	Y			234	231 0			9
						9 4	257 9								
06	3000 N	3774	-0-	774	774	245 1	2882 2	Y			585	580 0			14
						3 4	644 9								
07	3972 X	3198	-0-	-774	-0-	231 1	2427 2	Y			490	492 0			12
						1 4	539 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050															
02	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	276 1	2074 2	Y			319	302 0			27
						13 4	351 9								
03	3100 N	3296	-0-	196	196	426 1	2507 2	Y			321	283 0	24 8		41
						10 4	353 9								
04	3000 N	2850	-0-	-150	46	107 1	2360 2	Y			245	280 0	4 8		2
						113 4	270 9								
05	3065 N	3019	-0-	-46	-0-	67 1	2625 2	Y			291	290 0	1 8		2
						7 4	320 9								
06	2790 X	2565	-0-	-225	-0-	57 1	2215 2	Y			265	265 0			2
						1 4	292 9								
07	3286 X	2100	-0-	-1186	-0-	43 1	1790 2	Y			242	241 0	2 1		1
						1 4	266 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
STUMBERG RANCH															WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	179	1 1343	8 4 337	2 9 9	Y	306	292	0			26			
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	243	1 1426	5 4 298	2 9 9	Y	271	242	0	20	8	35			
04	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	73	1 1606	77 4 274	2 9 9	Y	249	277	0	5	8	2			
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	44	1 1734	5 4 314	2 9 9	Y	285	284	0	1	8	2			
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	43	1 1654	1 4 308	2 9 9	Y	280	280	0			2			
07	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	39	1 1617	1 4 202	2 9 9	Y	184	184	0	1	1	1			
STUMBERG RANCH															WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277				
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	185	1 1388	8 4 402	2 9 9	Y	365	345	0			31			
03	1767 N	1317	-0-	-450	-0-	158	1 931	4 4 224	2 9 9	Y	204	194	0	15	8	26			
04	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	55	1 1217	58 4 239	2 9 9	Y	217	237	0	4	8	2			
05	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	35	1 1390	4 4 289	2 9 9	Y	263	262	0	1	8	2			
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	37	1 1436	1 4 301	2 9 9	Y	274	274	0			2			
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	48	1 2008	1 4 331	2 9 9	Y	301	299	0	2	1	2			
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042				
02	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1 3778	5 4 278	2 9 9	Y	253	252	0			9			
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	21	1 4004	7 4 243	2 9 9	Y	221	221	0			9			
04	4560 X	3590	-0-	-970	-0-	17	1 3039	361 4 173	2 9 9	Y	157	160	0			6			
05	4712 X	3714	-0-	-998	-0-	15	1 3273	15 1 169	2 9 9	Y	154	153	0			7			
06	4560 X	3137	-0-	-1423	-0-	11	1 2981	257 4 142	2 9 9	Y	129	131	0			5			
07	4526 X	2764	-0-	-1762	-0-	12	1 2613	12 4 127	2 9 9	Y	115	114	0			6			
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076				
02	6944 X	6438	-0-	-506	-0-	34	1 6064	7 4 333	2 9 9	Y	303	300	0			11			
03	7347 X	7169	-0-	-178	-0-	36	1 6823	12 4 298	2 9 9	Y	271	271	0			11			
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	34	1 6188	736 4 275	2 9 9	Y	250	251	0			10			
05	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	32	1 6808	535 4 263	2 9 9	Y	239	238	0			11			
06	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	29	1 7660	9 4 325	2 9 9	Y	295	295	0			11			
07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	38	1 8155	38 4 374	2 9 9	Y	340	334	0			17			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	3276 X	3000	-0-	-276	-0-	16 1	2831 2	Y	136	136	0		5	
						3 4	150 9							
03	3627 X	3341	-0-	-286	-0-	17 1	3190 2	Y	116	116	0		5	
						6 4	128 9							
04	3360 X	3116	-0-	-244	-0-	15 1	2668 2	Y	105	106	0		4	
						317 4	116 9							
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	15 1	3241 2	Y	114	113	0		5	
						255 4	125 9							
06	3270 X	3074	-0-	-196	-0-	11 1	2949 2	Y	101	102	0		4	
						3 4	111 9							
07	3348 X	2559	-0-	-789	-0-	11 1	2442 2	Y	86	86	0		4	
						11 4	95 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
02	5152 X	4945	-0-	-207	-0-	25 1	4554 2	Y	327	326	0	1 8	12	
						6 4	360 9							
03	5704 X	5161	-0-	-543	-0-	25 1	4810 2	Y	288	289	0		11	
						9 4	317 9							
04	5520 X	5101	-0-	-419	-0-	23 1	4253 2	Y	290	289	0		12	
						506 4	319 9							
05	5673 X	5126	-0-	-547	-0-	21 1	4455 2	Y	273	272	0		13	
						350 4	300 9							
06	5490 X	4972	-0-	-518	-0-	18 1	4629 2	Y	291	293	0		11	
						5 4	320 9							
07	5487 X	5262	-0-	-225	-0-	23 1	4834 2	Y	348	342	0		17	
						22 4	383 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
02	2828 X	2711	-0-	-117	-0-	14 1	2548 2	Y	133	132	0		5	
						3 4	146 9							
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	16 1	3007 2	Y	124	124	0		5	
						5 4	136 9							
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	14 1	2604 2	Y	114	114	0		5	
						310 4	125 9							
05	3038 X	2972	-0-	-66	-0-	12 1	2639 2	Y	104	104	0		5	
						207 4	114 9							
06	3060 X	3026	-0-	-34	-0-	11 1	2877 2	Y	123	123	0		5	
						3 4	135 9							
07	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	12 1	2653 2	Y	121	120	0		6	
						12 4	133 9							
WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
02	8708 X	2106	-0-	-6602	-0-	8 1	2010 2	Y	80	87	1		3	
						88 9								
03	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	148 1	11637 2	Y	417	407	1	1 8	12	
						56 4	459 9							
04	8640 X	8516	-0-	-124	-0-	37 1	8121 2	Y	250	243	1	1 8	18	
						83 4	275 9							
05	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	80 1	8604 2	Y	252	254	1	1 8	15	
						48 4	277 9							
06	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	42 1	7728 2	Y	221	224	1		12	
						44 4	243 9							
07	12307 X	8650	-0-	-3657	-0-	44 1	8405 2	Y	169	173	1		8	
						15 4	186 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	6216 X	2227	-0-	-3989	-0-	146 1	1825 2	Y	230	266 0				38
						3 4	253 9							
03	7440 X	5517	-0-	-1923	-0-	79 1	4807 2	Y	573	559 0				52
						1 4	630 9							
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	145 1	5643 2	Y	694	677 0	1 8			68
						695 4	763 9							
05	7440 X	7217	-0-	-223	-0-	148 1	6268 2	Y	721	716 0	1 8			72
						8 4	793 9							
06	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	134 1	5824 2	Y	582	588 0				66
						5 4	640 9							
07	7502 X	6083	-0-	-1419	-0-	172 1	5305 2	Y	503	507 0				62
						53 4	553 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
02	5488 X	5262	-0-	-226	-0-	179 1	4517 2	Y	507	508 0	1 8			84
						8 4	558 9							
03	5952 X	4996	-0-	-956	-0-	253 1	4300 2	Y	402	449 0				37
						1 4	442 9							
04	6270 X	4317	-0-	-1953	-0-	257 1	3282 2	Y	340	344 0				33
						404 4	374 9							
05	6479 X	4625	-0-	-1854	-0-	256 1	3928 2	Y	396	390 0				39
						5 4	436 9							
06	6270 X	4344	-0-	-1926	-0-	219 1	3730 2	Y	356	355 0				40
						3 4	392 9							
07	5828 X	4425	-0-	-1403	-0-	285 1	3714 2	Y	354	351 0				43
						37 4	389 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
02	4340 X	3278	-0-	-1062	-0-	163 1	2792 2	Y	289	295 0				48
						5 4	318 9							
03	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	249 1	4481 2	Y	455	462 0				41
						1 4	501 9							
04	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	269 1	4344 2	Y	520	509 0	1 8			51
						535 4	572 9							
05	5301 X	4781	-0-	-520	-0-	229 1	4090 2	Y	415	425 0				41
						5 4	457 9							
06	5070 X	4508	-0-	-562	-0-	201 1	3928 2	Y	341	343 0				39
						4 4	375 9							
07	5828 X	3804	-0-	-2024	-0-	200 1	3267 2	Y	277	282 0				34
						32 4	305 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375														
02	2744 X	246	-0-	-2498	-0-	3 1	229 2	Y	13	13 0				-0-
						14 9								
03	3038 X	232	-0-	-2806	-0-	3 1	215 2	Y	13	13 0				-0-
						14 9								
04	1830 X	84	-0-	-1746	-0-	1 1	75 2	Y	5	5 0				-0-
						2 4	6 9							
05	346 X	346	-0-	-0-	-0-	6 1	315 2	Y	20	20 0				-0-
						3 4	22 9							
06	270 X	231	-0-	-39	-0-	3 1	212 2	Y	14	14 0				-0-
						1 4	15 9							
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2 1	115 2	Y	8	8 0				-0-
						1 4	9 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	2	-0-	-166	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	Y	4	3 0		1
						3	4	4	9					
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	7	7 0		1
						8	9							
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	5	5 0		1
						6	9							
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963														
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	434	1	1111	2	Y	322	301 0	1 8	40
						354	9							
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	578	1	1134	2	Y	322	326 0		36
						354	9							
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	359	1	430	2	Y	147	153 0		30
						52	4	162	9					
05	2108 N	862	-0-	-1246	-0-	90	1	607	2	Y	150	152 0		28
						165	9							
06	2010 N	950	-0-	-1060	-0-	41	1	726	2	Y	166	153 0		41
						183	9							
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	905	2	Y	183	184 0		40
						43	4	201	9					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858														
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	149	1	12	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	196	1	19	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	226	1	16	2	Y	2	2 0		-0-
						2	4	2	9					
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	27	1	18	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	3	1	14	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948														
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	29	1	2257	2	Y	128	129 0		2
						2	4	141	9					
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	29	1	2429	2	Y	142	142 0		2
						2	4	156	9					
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	31	1	2456	2	Y	104	104 0		2
						79	4	114	9					
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	48	1	2659	2	Y	128	128 0		2
						23	4	141	9					
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	34	1	2661	2	Y	141	140 0		3
						7	4	155	9					
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	35	1	2602	2	Y	134	134 0		3
						22	4	147	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	42 1	3221 2	293 9	Y	266	274 0			5
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	38 1	3178 2	296 9	Y	269	270 0			4
04	3870 X	2927	-0-	-943	-0-	32 1	2566 2	246 9	Y	224	222 0	1 8		5
05	4061 X	2979	-0-	-1082	-0-	48 1	2675 2	233 9	Y	212	212 0	1 8		4
06	3930 X	3174	-0-	-756	-0-	36 1	2871 2	259 9	Y	235	234 0			5
07	3937 X	3204	-0-	-733	-0-	38 1	2877 2	265 9	Y	241	240 0			6
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827														
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	51 1	3929 2	259 9	Y	235	240 0			4
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	59 1	4878 2	336 9	Y	305	305 0			4
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	47 1	3738 2	229 9	Y	208	207 0	1 8		4
05	4557 X	4342	-0-	-215	-0-	73 1	4035 2	199 9	Y	181	182 0			3
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	53 1	4173 2	202 9	Y	184	183 0			4
07	5270 X	4610	-0-	-660	-0-	57 1	4297 2	220 9	Y	200	199 0			5
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963														
02	T. A.	296	-0-	296	296	1 1	291 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296				Y	-0-				-0-
06	296 X	-0-	-0-	-296	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-				Y	-0-				-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-				-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1558	-0-	2 2			Y	-0-				-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	1932 X	1647	-0-	-285	-0-	7 1	1609 2	Y	28	29 1				1
03	3875 X	2142	-0-	-1733	-0-	31 9	2066 2	Y	36	36 1				1
04	3750 X	1521	-0-	-2229	-0-	26 1	1442 2	Y	52	49 1				4
05	3875 X	1636	-0-	-2239	-0-	10 4	1540 2	Y	66	66 1				4
06	3120 X	1142	-0-	-1978	-0-	7 1	1089 2	Y	37	39 1				2
07	2139 X	614	-0-	-1525	-0-	15 4	591 2	Y	17	18 1				1
						14 1	19 9							
						9 4								
						6 1								
						6 4								
						3 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	282 1	1588 2	Y	353	350 0				49
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	388 9	1471 2	Y	244	259 0				34
04	2040 N	1934	-0-	-106	-0-	311 1	1226 2	Y	178	190 0				22
05	2511 N	1868	-0-	-643	-0-	268 9	196 9	Y	216	208 0				30
06	1980 N	1836	-0-	-144	-0-	312 1	1312 2	Y	211	210 0				31
07	2511 X	1934	-0-	-577	-0-	200 4	232 9	Y	213	209 0				35
						318 1	234 9							
						238 9								
						285 1								
						1 4								
						294 1								
						9 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350														
02	2324 X	266	-0-	-2058	-0-	266 1		Y	-0-					-0-
03	2418 X	300	-0-	-2118	-0-	300 1		Y	-0-					-0-
04	2040 X	290	-0-	-1750	-0-	287 1	3 2	Y	-0-					-0-
05	1581 X	296	-0-	-1285	-0-	291 1	5 2	Y	-0-					-0-
06	300 X	279	-0-	-21	-0-	279 1		Y	-0-					-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 1		Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216														
02	2688 X	558	-0-	-2130	-0-	172 1	349 2	Y	34	34 0				5
03	2976 X	537	-0-	-2439	-0-	37 9	314 2	Y	31	32 0				4
04	2820 X	638	-0-	-2182	-0-	189 1	351 2	Y	43	42 0				5
05	1674 X	759	-0-	-915	-0-	34 9	47 9	Y	59	56 0				8
06	782 X	782	-0-	-0-	-0-	183 1	538 2	Y	61	60 0				9
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	57 4	598 2	Y	65	63 0				11
						194 1	72 9							
						65 9								
						177 1								
						67 9								
						182 1								
						4 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	6612 X	6612 -0-	-0-	-0-	-0-	275 1	5896 2	Y	400	369 0			56
03	8626 X	8626 -0-	-0-	-0-	-0-	1 4	440 9	Y	539	519 0			76
04	7862 X	7862 -0-	-0-	-0-	-0-	284 1	7749 2	Y	348	381 0			43
05	8385 X	8385 -0-	-0-	-0-	-0-	593 9	6171 2	Y	285	288 0			40
06	8340 X	8156 -0-	-184	-0-	-0-	301 1	383 9	Y	270	271 0			39
07	8618 X	8314 -0-	-304	-0-	-0-	1007 4	7741 2	Y	282	275 0			46
						327 1	314 9						
						249 1	7605 2	Y					
						5 4	297 9						
						254 1	7699 2	Y					
						51 4	310 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068													
02	201 N	201 -0-	-0-	-0-	-0-	201 1		Y	-0-				-0-
03	223 N	223 -0-	-0-	-0-	-0-	223 1		Y	-0-				-0-
04	222 N	222 -0-	-0-	-0-	-0-	221 1	1 2	Y	-0-				-0-
05	232 N	232 -0-	-0-	-0-	-0-	224 1	6 2	Y	2	2 0			-0-
06	263 N	263 -0-	-0-	-0-	-0-	2 9							
07	264 N	264 -0-	-0-	-0-	-0-	208 1	42 2	Y	12	10 0			2
						13 9							
						215 1	38 2	Y	10	10 0			2
						11 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907													
02	2604 X	526 -0-	-2078	-0-	-0-	226 1	253 2	Y	43	45 0			6
03	2883 X	1973 -0-	-910	-0-	-0-	47 9							
04	2790 X	582 -0-	-2208	-0-	-0-	246 1	1452 2	Y	250	221 0			35
05	1581 X	622 -0-	-959	-0-	-0-	275 9			50	79 0			6
06	1920 X	1116 -0-	-804	-0-	-0-	253 1	236 2	Y	67	64 0			9
07	2578 X	2578 -0-	-0-	-0-	-0-	38 4	55 9	Y	153	140 0			22
						222 1	326 2	Y					
						74 9							
						156 1	791 2	Y					
						1 4	168 9						
						255 1	1936 2	Y	340	307 0			55
						13 4	374 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #:	53H	RRCID ->	268295	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #:	54H	RRCID ->	268297	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #:	55H	RRCID ->	268298	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	1613	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #:	44H	RRCID ->	268301	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8400 - 13763
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	173	1	1339	2	Y	284	292	0		1	8	24		
						312	9												
03	1984 X	1633	-0-	-351	-0-	154	1	1213	2	Y	241	250	0				15		
						1	4	265	9										
04	2220 X	1992	-0-	-228	-0-	219	1	1474	2	Y	269	270	0				14		
						3	4	296	9										
05	2294 X	2190	-0-	-104	-0-	260	1	1624	2	Y	274	271	0				17		
						5	4	301	9										
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	258	1	1946	2	Y	325	319	0				23		
						1	4	358	9										
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	173	1	1967	2	Y	319	329	0				13		
						3	4	351	9										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #:	42H	RRCID ->	268302	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	8266 - 14005
02	1876 X	1629	-0-	-247	-0-	176	1	580	2	Y	794	731	0		2	8	67		
						873	9												
03	2077 X	1788	-0-	-289	-0-	187	1	664	2	Y	851	865	0		1	8	52		
						1	4	936	9										
04	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	259	1	782	2	Y	922	925	0		1	8	48		
						1	4	1014	9										
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	266	1	1497	2	Y	1637	1582	0		2	8	101		
						5	4	1801	9										
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	256	1	1443	2	Y	1560	1550	0				111		
						1	4	1716	9										
07	3100 N	3421	-0-	321	321	182	1	1506	2	Y	1574	1622	0				63		
						2	4	1731	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	186 1	914 2	Y	683	657	0	1 8	58	
						751 9								
03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	190 1	1004 2	Y	702	717	0		43	
						1 4	772 9							
04	1320 X	1303	-0-	-17	-0-	258 1	740 2	Y	276	305	0		14	
						1 4	304 9							
05	2046 X	1347	-0-	-699	-0-	278 1	810 2	Y	233	233	0		14	
						3 4	256 9							
06	1980 X	1442	-0-	-538	-0-	256 1	902 2	Y	257	253	0		18	
						1 4	283 9							
07	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	168 1	862 2	Y	238	246	0		10	
						1 4	262 9							
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573														
02	3556 X	3148	-0-	-408	-0-	51 1	3054 2	N	39	179	1		90	
						43 9								
03	3968 X	2920	-0-	-1048	-0-	228 1	2670 2	N	20				110	
						22 9								
04	3840 X	3130	-0-	-710	-0-	66 1	3041 2	N	21				131	
						23 9								
05	3968 X	2511	-0-	-1457	-0-	46 1	2451 2	N	13				144	
						14 9								
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	59 1	3584 2	N	38				182	
						42 9								
07	3472 X	2434	-0-	-1038	-0-	82 1	2333 2	N	17				199	
						19 9								
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652														
02	6720 X	6621	-0-	-99	-0-	944 1	4920 2	Y	122	146	1		277	
						623 4	134 9							
03	6107 X	6098	-0-	-9	-0-	1454 1	4433 2	Y	70	146	1		201	
						134 4	77 9							
04	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	1020 1	3663 2	Y	38				239	
						2413 4	42 9							
05	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1424 1	2115 2	Y	65	139	1		165	
						4558 4	72 9							
06	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	1985 1	4918 2	Y	66				231	
						141 4	73 9							
07	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	2589 1	4519 2	Y	80	140	1		171	
						1143 4	88 9							
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568														
02	5180 X	5084	-0-	-96	-0-	81 1	4817 2	N	169	179	1		235	
						186 9								
03	5735 X	4607	-0-	-1128	-0-	351 1	4107 2	N	135	175	1		195	
						149 9								
04	5550 X	5002	-0-	-548	-0-	102 1	4734 2	N	151	175	1		171	
						166 9								
05	5735 X	4587	-0-	-1148	-0-	81 1	4342 2	N	149	169	1		151	
						164 9								
06	5460 X	4827	-0-	-633	-0-	75 1	4567 2	N	168	172	1		147	
						185 9								
07	5642 X	4998	-0-	-644	-0-	164 1	4659 2	N	159	178	1		128	
						175 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1792 N	1651	-0-	-141	-0-	170 1	1266 2	Y			195	182 1			54
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	215 9	1532 2	Y			216	225 1			45
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	107 1	781 2	Y			194	179 1	1 8		59
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	238 9	213 9				223	213 1			69
06	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	101 1	1521 2	Y			167	177 1			59
07	1891 X	1538	-0-	-353	-0-	603 4	1418 2	Y			174	200 1			33
						92 1	191 9								
						245 9									
						81 1									
						184 9									
						81 1									
						18 4									
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347															
02	6804 X	6333	-0-	-471	-0-	34 1	5773 2	Y			477	469 0	1 8		22
03	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	1 4	525 9				591	588 0			25
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	43 1	7203 2	Y			523	523 0			25
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	650 9	5892 2	Y			525	522 0	1 8		27
06	7650 X	6874	-0-	-776	-0-	38 1	575 9				502	498 0			31
07	7905 X	6810	-0-	-1095	-0-	726 4	6737 2	Y			471	475 0			27
						37 1	578 9								
						2 4	6292 2	Y							
						29 1	552 9								
						1 4	6259 2	Y							
						29 1	518 9								
						4 4									
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158															
02	4340 X	3648	-0-	-692	-0-	20 1	3398 2	Y			208	206 0			10
03	4805 X	4148	-0-	-657	-0-	1 4	229 9				218	219 0			9
04	4140 X	3912	-0-	-228	-0-	23 1	3885 2	Y			169	170 0			8
05	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	240 9	3299 2	Y			134	135 0			7
06	4020 X	3849	-0-	-171	-0-	21 1	186 9				182	178 0			11
07	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	406 4	3804 2	Y			206	205 0			12
						21 1	147 9								
						17 1	3632 2	Y							
						200 9									
						17 1	3717 2	Y							
						2 4	227 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642															
02	8064 X	8028	-0-	-36	-0-	44 1	7551 2	Y			393	390 0			18
03	8928 X	8632	-0-	-296	-0-	1 4	432 9				469	467 0			20
04	8700 X	7579	-0-	-1121	-0-	48 1	8067 2	Y			386	387 0			19
05	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	1 4	516 9				459	455 0			23
06	8700 X	8426	-0-	-274	-0-	41 1	6333 2	Y			467	461 0			29
07	8897 X	8379	-0-	-518	-0-	780 4	425 9				455	458 0			26
						46 1	8451 2	Y							
						3 4	505 9								
						36 1	7875 2	Y							
						1 4	514 9								
						36 1	7838 2	Y							
						4 4	501 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640												
02	5096 X	4778	-0-	-318	-0-	27 1	4557 2	Y	175	175	0	8
						1 4	193 9					
03	5642 X	4438	-0-	-1204	-0-	25 1	4235 2	Y	162	163	0	7
						178 9						
04	5760 X	3959	-0-	-1801	-0-	22 1	3378 2	Y	130	131	0	6
						416 4	143 9					
05	5952 X	4527	-0-	-1425	-0-	24 1	4364 2	Y	125	125	0	6
						1 4	138 9					
06	5760 X	4260	-0-	-1500	-0-	19 1	4110 2	Y	118	117	0	7
						1 4	130 9					
07	5084 X	3979	-0-	-1105	-0-	18 1	3818 2	Y	128	128	0	7
						2 4	141 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800												
02	4732 X	4716	-0-	-16	-0-	26 1	4439 2	Y	227	225	0	11
						1 4	250 9					
03	5239 X	4745	-0-	-494	-0-	26 1	4364 2	Y	323	320	0	14
						355 9						
04	5100 X	4521	-0-	-579	-0-	24 1	3747 2	Y	263	264	0	13
						461 4	289 9					
05	5270 X	4557	-0-	-713	-0-	23 1	4240 2	Y	266	265	0	14
						1 4	293 9					
06	5100 X	4503	-0-	-597	-0-	19 1	4186 2	Y	270	267	0	17
						1 4	297 9					
07	5208 X	4497	-0-	-711	-0-	19 1	4177 2	Y	272	273	0	16
						2 4	299 9					
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364												
02	1876 X	57	-0-	-1819	-0-	57 1		Y	-0-	2	1	-0-
03	2015 X	482	-0-	-1533	-0-	43 1	430 2	Y	8	7	1	1
						9 9						
04	1950 X	1325	-0-	-625	-0-	80 1	1043 2	Y	44	38	1	7
						154 4	48 9					
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	79 1	2226 2	Y	153	141	1	19
						53 4	168 9					
06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	78 1	2314 2	Y	132	137	1	14
						10 4	145 9					
07	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	64 1	1827 2	Y	134	138	1	10
						25 4	147 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3752 X	3287	-0-	-465	-0-	18 1	3006 2	Y	239	237 0			11
						263 9							
03	4154 X	3884	-0-	-270	-0-	21 1	3556 2	Y	279	278 0			12
						307 9							
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	21 1	3231 2	Y	268	267 0			13
						398 4	295 9						
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	20 1	3638 2	Y	203	206 0			10
						1 4	223 9						
06	3750 X	3597	-0-	-153	-0-	15 1	3374 2	Y	189	187 0			12
						208 9							
07	4092 X	3381	-0-	-711	-0-	15 1	3169 2	Y	177	179 0			10
						2 4	195 9						

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740													
02	1428 X	1298	-0-	-130	-0-	125 1	907 2	Y	242	231 1			67
						266 9							
03	1581 X	1468	-0-	-113	-0-	143 1	1049 2	Y	251	266 1			52
						276 9							
04	1170 X	1161	-0-	-9	-0-	163 1	454 2	Y	176	174 1	1 8		53
						350 4	194 9						
05	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	163 1	1271 2	Y	282	248 1			87
						310 9							
06	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	81 1	1409 2	Y	245	245 1			87
						270 9							
07	1457 X	1158	-0-	-299	-0-	102 1	828 2	Y	196	245 1			38
						12 4	216 9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422													
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	105 1	2936 2	Y	116	117 1			11
						1 4	128 9						
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	80 1	3308 2	Y	114	108 1			17
						125 9							
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	80 1	2371 2	Y	144	138 1			23
						350 4	158 9						
05	3503 X	2328	-0-	-1175	-0-	96 1	2048 2	Y	123	131 1			15
						49 4	135 9						
06	3390 X	2335	-0-	-1055	-0-	97 1	2101 2	Y	116	119 1			12
						9 4	128 9						
07	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	93 1	2163 2	Y	126	129 1			9
						29 4	139 9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190													
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	57 1	1668 2	Y	114	115 1			11
						1 4	125 9						
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	51 1	2366 2	Y	141	131 1			21
						155 9							
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	75 1	2018 2	Y	152	148 1			25
						298 4	167 9						
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	76 1	1947 2	Y	184	186 1			23
						46 4	202 9						
06	2490 X	2059	-0-	-431	-0-	70 1	1796 2	Y	168	173 1			18
						8 4	185 9						
07	2635 X	2320	-0-	-315	-0-	66 1	2011 2	Y	196	199 1			15
						27 4	216 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2408 X	1460	-0-	-948	-0-	187 79	1 9	1194	2	Y	72	75	1					40
03	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	177 86	1 9	1343	2	Y	78	76	1					42
04	1590 X	1570	-0-	-20	-0-	201 41	1 4	1253	2	Y	68	74	1					36
05	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	176 95	1 4	1686	2	Y	66	19	1					83
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	143 92	1 9	1550	2	Y	84	102	1					65
07	1612 X	1396	-0-	-216	-0-	139 86	1 9	1171	2	Y	78	112	1					31
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995																		
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	191 452	1 9	3123	2	Y	411	413	0	1	8			35
03	4371 X	4157	-0-	-214	-0-	184 3	1 4	3434	2	Y	487	492	0					30
04	4230 X	3888	-0-	-342	-0-	212 6	1 4	3086	2	Y	531	534	0					27
05	4371 X	3007	-0-	-1364	-0-	243 7	1 4	2343	2	Y	376	379	0	1	8			23
06	4170 X	2756	-0-	-1414	-0-	251 2	1 4	2132	2	Y	337	336	0					24
07	4185 X	2741	-0-	-1444	-0-	260 3	1 4	2122	2	Y	324	335	0					13
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280																		
02	2884 X	2596	-0-	-288	-0-	164 157	1 9	2275	2	Y	143	158	1	1	8			79
03	3193 X	2902	-0-	-291	-0-	160 168	1 9	2574	2	Y	153	149	1					83
04	3090 X	2796	-0-	-294	-0-	162 79	1 4	2406	2	Y	135	147	1					71
05	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	143 146	1 4	2588	2	Y	105	37	1					139
06	3030 X	2699	-0-	-331	-0-	122 147	1 9	2430	2	Y	134	168	1					105
07	2914 X	2684	-0-	-230	-0-	144 178	1 9	2362	2	Y	162	203	1					64
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330																		
02	5740 X	5484	-0-	-256	-0-	29 516	1 9	4939	2	Y	469	463	0					48
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	5792	2	Y	541	540	0					49
04	6150 X	6080	-0-	-70	-0-	41 595	1 9	4952	2	Y	486	482	0					53
05	6231 X	5175	-0-	-1056	-0-	552 39	1 4	3949	2	Y	475	474	0					54
06	6210 X	5738	-0-	-472	-0-	664 32	1 4	5163	2	Y	492	514	0					32
07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	37 21	1 4	5745	2	Y	567	546	0					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	5488 X	5427	-0-	-61	-0-	30 1	5065 2	Y			302	302 0		31
03	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	332 9	5745 2	Y			324	326 0		29
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	31 1	5112 2	Y			296	293 0		32
05	6107 X	6079	-0-	-28	-0-	1 4	326 9				344	337 0		39
06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	42 1	4840 2	Y			324	342 0		21
07	6262 X	5792	-0-	-470	-0-	570 4	378 9				335	325 0		31
						47 1	5649 2	Y						
						814 4	356 9							
						35 1	369 9							
						2 4								
						35 1								
						20 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
02	2128 X	1895	-0-	-233	-0-	301 1	1484 2	Y			100	105 0		10
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	110 9	1847 2	Y			119	118 0		11
04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	396 1	1610 2	Y			106	105 0		12
05	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	131 9	117 9				129	126 0		15
06	2310 X	2233	-0-	-77	-0-	352 1	1637 2	Y			120	127 0		8
07	2387 X	2168	-0-	-219	-0-	179 4	142 9				124	120 0		12
						262 1	1881 2	Y						
						275 4	132 9							
						219 1	1784 2	Y						
						1 4	136 9							
						241 1								
						7 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
02	868 N	824	-0-	-44	-0-	745 1	66 2	Y			12	11 0		1
03	992 N	874	-0-	-118	-0-	13 9	47 2	Y			15	15 0		1
04	870 N	664	-0-	-206	-0-	810 1	26 2	Y			9	9 0		1
05	899 N	490	-0-	-409	-0-	17 9	10 9				18	17 0		2
06	840 N	375	-0-	-465	-0-	625 1	48 2	Y			3	5 0		-0-
07	682 N	397	-0-	-285	-0-	3 4	20 9				5	5 0		-0-
						414 1	10 2	Y						
						8 4								
						362 1								
						3 9								
						377 1	14 2	Y						
						6 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	2100 X	2000	-0-	-100	-0-		149 1	1696 2	Y			141	145 1	1 8	78
03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-		155 9	2081 2	Y			165	154 1		89
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-		184 1	2011 2	Y			149	160 1		78
05	2201 X	971	-0-	-1230	-0-		182 9	811 2	Y			44	41 1		81
06	2370 X	897	-0-	-1473	-0-		198 1	797 2	Y			59	94 1		46
07	2511 X	2225	-0-	-286	-0-		66 4	1788 2	Y			163	144 1		65
							66 1								
							46 4								
							35 1								
							65 9								
							258 1								
							179 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456															
02	2240 X	2238	-0-	-2	-0-		149 1	1872 2	Y			197	197 0		17
03	2480 X	2343	-0-	-137	-0-		217 9	1978 2	Y			194	199 0		12
04	2400 X	2167	-0-	-233	-0-		150 1	213 9	Y			160	164 0		8
05	2480 X	2143	-0-	-337	-0-		2 4	1776 2	Y			145	144 0		9
06	2400 X	2141	-0-	-259	-0-		212 1	1720 2	Y			142	141 0		10
07	2232 N	2092	-0-	-140	-0-		3 4	1715 2	Y			138	142 0		6
							258 1								
							5 4								
							269 1								
							1 4								
							224 1								
							2 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167															
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		182 1	2729 2	Y			378	375 0	1 8	32
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-		416 9	3166 2	Y			409	416 0		25
04	3360 X	3039	-0-	-321	-0-		181 1	450 9	Y			294	304 0		15
05	3689 X	2574	-0-	-1115	-0-		3 4	2474 2	Y			229	230 0		14
06	3690 X	2315	-0-	-1375	-0-		237 1	2079 2	Y			199	199 0		14
07	3813 X	2877	-0-	-936	-0-		5 4	252 9	Y			253	257 0		10
							236 1								
							7 4								
							273 1								
							1 4								
							201 1								
							3 4								
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422															
02	4200 X	4177	-0-	-23	-0-		70 1	3685 2	Y			377	362 0	1 8	62
03	4650 X	4196	-0-	-454	-0-		7 4	415 9	Y			333	365 0		30
04	4320 X	3430	-0-	-890	-0-		62 1	3767 2	Y			235	242 0		23
05	4619 X	3747	-0-	-872	-0-		1 4	366 9	Y			250	248 0		25
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-		47 1	2781 2	Y			443	418 0		50
07	4619 X	3772	-0-	-847	-0-		343 4	259 9	Y			353	360 0		43
							91 1								
							4 4								
							140 1								
							4 4								
							189 1								
							31 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	143 1	3870 2	Y	282	271 0				47
						7 4	310 9							
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	199 1	4139 2	Y	317	335 0				29
						1 4	349 9							
04	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	196 1	2220 2	Y	190	200 0				19
						273 4	209 9							
05	4805 X	3233	-0-	-1572	-0-	196 1	2786 2	Y	225	222 0				22
						3 4	248 9							
06	4650 X	3397	-0-	-1253	-0-	176 1	2967 2	Y	228	224 0				26
						3 4	251 9							
07	4805 X	3688	-0-	-1117	-0-	238 1	3157 2	Y	238	235 0				29
						31 4	262 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838														
02	2044 X	1794	-0-	-250	-0-	93 1	1632 2	Y	63	68 1				35
						69 9								
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	78 1	2248 2	Y	84	74 1				45
						92 9								
04	2280 X	2008	-0-	-272	-0-	89 1	1791 2	Y	63	75 1				33
						59 4	69 9							
05	2356 X	1158	-0-	-1198	-0-	82 1	992 2	Y	25	17 1				41
						56 4	28 9							
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	83 1	2403 2	Y	83	59 1				65
						91 9								
07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	91 1	2724 2	Y	116	135 1				46
						128 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406														
02	1708 N	1550	-0-	-158	-0-	151 1	1311 2	Y	78	76 0				13
						2 4	86 9							
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	235 1	1626 2	Y	95	99 0				9
						105 9								
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	246 1	1956 2	Y	135	131 0				13
						241 4	149 9							
05	3100 N	3178	-0-	78	78	247 1	2724 2	Y	185	180 0				18
						3 4	204 9							
06	2991 N	2913	-0-	-78	-0-	218 1	2493 2	Y	182	179 0				21
						2 4	200 9							
07	2666 X	2293	-0-	-373	-0-	277 1	1807 2	Y	174	174 0				21
						18 4	191 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402														
02	3584 X	3151	-0-	-433	-0-	118 1	2762 2	Y	242	246 0				40
						5 4	266 9							
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	222 1	3479 2	Y	252	269 0				23
						1 4	277 9							
04	4020 X	3570	-0-	-450	-0-	223 1	2734 2	Y	251	249 0				25
						337 4	276 9							
05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	217 1	3640 2	Y	363	352 0				36
						5 4	399 9							
06	4020 X	3915	-0-	-105	-0-	200 1	3395 2	Y	288	291 0				33
						3 4	317 9							
07	3968 X	3831	-0-	-137	-0-	257 1	3257 2	Y	259	260 0				32
						32 4	285 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 13651												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	1			Y	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			Y	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-	-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9259 - 13900												
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	113	1	2955	2	Y	201	150 1 1 8 107
						221	9					
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	243	1	3270	2	Y	128	182 1 53
						1	4					
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	254	1	2885	2	Y	217	171 1 99
						239	9					
05	3627 X	2283	-0-	-1344	-0-	261	1	1849	2	Y	154	159 1 1 8 93
						4	4					
06	3540 X	2635	-0-	-905	-0-	301	1	2169	2	Y	150	151 1 92
						165	9					
07	3658 X	3237	-0-	-421	-0-	300	1	2753	2	Y	167	190 1 69
						184	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219												
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	55	1	152	2	Y	11	19 1 6
						12	9					
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	121	1	88	2	Y	3	8 1 1
						3	9					
04	420 N	171	-0-	-249	-0-	132	1	36	2	Y	3	3 1 1
						3	9					
05	248 N	169	-0-	-79	-0-	134	1	31	2	Y	4	3 1 2
						4	9					
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	134	1	16	2	Y	-0-	2 1 -0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	234	1	1390	2	Y	-0-	-0-
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622												
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	419	1	571	2	Y	216	177 0 39 1 3
						238	9					
03	775 N	553	-0-	-222	-0-	403	1	106	2	Y	40	1 8 43 0 -0-
						44	9					
04	2520 N	582	-0-	-1938	-0-	337	1	169	2	Y	69	68 0 1
						76	9					
05	1364 N	836	-0-	-528	-0-	499	1	233	2	Y	92	89 0 2 1 2
						3	4					
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	414	1	123	2	Y	110	108 0 1 1 3
						121	9					
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	358	1	1224	2	Y	158	158 0 1 1 2
						174	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2380 X	1661	-0-	-719	-0-	79 1	1448 2	134 9		Y	122	120 1		1 8		65
03	1860 X	1833	-0-	-27	-0-	172 1	1557 2	1 4	103 9	Y	94	120 1				39
04	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	183 1	1544 2	179 9		Y	163	128 1				74
05	1829 X	1194	-0-	-635	-0-	186 1	894 2	2 4	112 9	Y	102	114 1		1 8		61
06	1770 X	1373	-0-	-397	-0-	206 1	1056 2	111 9		Y	101	100 1				62
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	212 1	1691 2	194 9		Y	176	165 1				73
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904																
02	3640 X	3588	-0-	-52	-0-	257 1	3091 2	2 4	238 9	Y	216	229 0				4
03	4030 X	3321	-0-	-709	-0-	237 1	2869 2	3 4	212 9	Y	193	194 0				3
04	5580 X	2968	-0-	-2612	-0-	248 1	2437 2	79 4	204 9	Y	185	183 0		1 8		4
05	5828 X	3826	-0-	-2002	-0-	246 1	3293 2	28 4	259 9	Y	235	234 0		1 8		4
06	5640 X	4154	-0-	-1486	-0-	167 1	3678 2	10 4	299 9	Y	272	270 0				6
07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	199 1	3565 2	30 4	283 9	Y	257	257 0				6
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594																
02	3416 X	3112	-0-	-304	-0-	294 1	2634 2	2 4	182 9	Y	165	169 0				3
03	3627 X	3363	-0-	-264	-0-	277 1	2883 2	3 4	200 9	Y	182	182 0				3
04	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	293 1	2511 2	81 4	185 9	Y	168	167 0				4
05	3689 X	3346	-0-	-343	-0-	275 1	2860 2	25 4	186 9	Y	169	170 0				3
06	3570 X	3482	-0-	-88	-0-	184 1	3110 2	8 4	180 9	Y	164	164 0				3
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	227 1	3249 2	27 4	202 9	Y	184	183 0				4
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544																
02	3220 X	2548	-0-	-672	-0-	114 1	2232 2	2 4	200 9	Y	182	184 0				3
03	3565 X	2741	-0-	-824	-0-	114 1	2372 2	2 4	253 9	Y	230	230 0				3
04	3450 X	1839	-0-	-1611	-0-	106 1	1509 2	49 4	175 9	Y	159	159 0				3
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	125 1	2807 2	24 4	242 9	Y	220	218 0		1 8		4
06	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	78 1	2246 2	6 4	112 9	Y	102	104 0				2
07	2821 X	2194	-0-	-627	-0-	90 1	1976 2	16 4	112 9	Y	102	102 0				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2632 X	2046	-0-	-586	-0-	340 1	1652 2	Y	48	49	0		1	
						1 4	53 9							
03	2914 X	1758	-0-	-1156	-0-	297 1	1428 2	Y	29	30	0		-0-	
						1 4	32 9							
04	2820 X	833	-0-	-1987	-0-	353 1	456 2	Y	8	8	0		-0-	
						15 4	9 9							
05	2449 X	301	-0-	-2148	-0-	297 1	4 2	Y	-0-				-0-	
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	240 1	3690 2	Y	63	62	0		1	
						10 4	69 9							
07	2263 X	1481	-0-	-782	-0-	235 1	1214 2	Y	20	21	0		-0-	
						10 4	22 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	48 1	3696 2	Y	199	203	0		4	
						3 4	219 9							
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	52 1	4257 2	Y	245	246	0		3	
						4 4	270 9							
04	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	39 1	3104 2	Y	225	222	0	1 8	5	
						100 4	248 9							
05	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	112 1	6247 2	Y	424	420	0	1 8	8	
						54 4	466 9							
06	4440 X	3257	-0-	-1183	-0-	78 1	2944 2	Y	206	210	0		4	
						8 4	227 9							
07	4588 X	3905	-0-	-683	-0-	47 1	3537 2	Y	265	263	0		6	
						29 4	292 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
02	3556 X	3427	-0-	-129	-0-	39 1	2987 2	Y	363	370	0	1 8	7	
						2 4	399 9							
03	3937 X	3651	-0-	-286	-0-	39 1	3205 2	Y	367	369	0		5	
						3 4	404 9							
04	3570 X	2872	-0-	-698	-0-	31 1	2478 2	Y	257	256	0	1 8	5	
						80 4	283 9							
05	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	54 1	2977 2	Y	291	290	0	1 8	5	
						26 4	320 9							
06	3660 X	3473	-0-	-187	-0-	73 1	3053 2	Y	308	307	0		6	
						8 4	339 9							
07	3782 X	3404	-0-	-378	-0-	66 1	2980 2	Y	303	302	0		7	
						25 4	333 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368														
02	3612 X	2902	-0-	-710	-0-	108 1	2671 2	Y	112	129	1	1 8	62	
						123 9								
03	3999 X	3490	-0-	-509	-0-	101 1	3247 2	Y	129	121	1		70	
						142 9								
04	3870 X	3166	-0-	-704	-0-	62 1	2890 2	Y	108	121	1		57	
						95 4	119 9							
05	3999 X	553	-0-	-3446	-0-	8 1	502 2	Y	14	30	1		41	
						28 4	15 9							
06	3630 X	1921	-0-	-1709	-0-	174 1	1680 2	Y	61	54	1		48	
						67 9								
07	3503 X	3298	-0-	-205	-0-	73 1	3070 2	Y	141	133	1		56	
						155 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2632 X	2431	-0-	-201	-0-	94 1	2186 2	Y	137	144 1	1 8		76	
						151 9								
03	2914 X	2606	-0-	-308	-0-	86 1	2366 2	Y	140	140 1			76	
						154 9								
04	2610 X	2541	-0-	-69	-0-	90 1	2238 2	Y	126	136 1			66	
						74 4	139 9							
05	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	80 1	2016 2	Y	81	34 1			113	
						114 4	89 9							
06	2610 X	1518	-0-	-1092	-0-	62 1	1372 2	Y	76	130 1			59	
						84 9								
07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	73 1	2499 2	Y	172	163 1			68	
						189 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
02	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	146 1	1092 2	Y	225	210 0	1 8		27	
						1 4	248 9							
03	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	234 1	1205 2	Y	254	265 0			16	
						279 9								
04	1200 X	811	-0-	-389	-0-	230 1	457 2	Y	112	116 0			12	
						1 4	123 9							
05	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	275 1	1004 2	Y	271	262 0	1 8		20	
						2 4	298 9							
06	1650 X	707	-0-	-943	-0-	256 1	349 2	Y	92	106 0			6	
						1 4	101 9							
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	275 1	1791 2	Y	427	404 0			29	
						8 4	470 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
02	4032 X	2346	-0-	-1686	-0-	137 1	1800 2	Y	371	350 0	1 8		45	
						1 4	408 9							
03	4464 X	3132	-0-	-1332	-0-	161 1	2489 2	Y	438	454 0	1 8		28	
						482 9								
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	160 1	2928 2	Y	512	484 0	1 8		55	
						9 4	563 9							
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	225 1	2606 2	Y	504	520 0	1 8		38	
						4 4	554 9							
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	244 1	2462 2	Y	464	472 0			30	
						5 4	510 9							
07	3782 X	3123	-0-	-659	-0-	223 1	2432 2	Y	415	417 0			28	
						11 4	457 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073														
02	3920 X	2650	-0-	-1270	-0-	118 1	2366 2	Y	151	163 1	1 8		80	
						166 9								
03	4743 X	3225	-0-	-1518	-0-	261 1	2856 2	Y	97	137 1			40	
						1 4	107 9							
04	4590 X	3120	-0-	-1470	-0-	277 1	2550 2	Y	266	185 1			121	
						293 9								
05	4743 X	2786	-0-	-1957	-0-	286 1	2175 2	Y	291	235 1	2 8		175	
						5 4	320 9							
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	340 1	2793 2	Y	264	277 1			162	
						1 4	290 9							
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	297 1	3422 2	Y	258	313 1			107	
						284 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	2968 X	1742	-0-	-1226	-0-	36 1	1607 2	Y	90	71 1			88	
03	2077 X	1623	-0-	-454	-0-	99 9	124 1	1373 2	72	73 1			87	
04	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	47 4	36 1	1407 2	68	126 1			29	
05	1922 X	1474	-0-	-448	-0-	199 4	30 1	1267 2	65	66 1			28	
06	1860 X	1469	-0-	-391	-0-	105 4	105 4	72 9	67	62 1			33	
07	1922 X	1400	-0-	-522	-0-	26 1	112 4	1257 2	68	60 1			41	
						49 1	69 4	75 9						
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
02	3416 X	2323	-0-	-1093	-0-	51 1	2259 2	Y	12	9 1			11	
03	2573 X	2105	-0-	-468	-0-	13 9	168 1	1863 2	9	9 1			11	
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	64 4	51 1	1966 2	9	16 1			4	
05	2573 X	1769	-0-	-804	-0-	278 4	37 1	1592 2	7	8 1			3	
06	2490 X	1995	-0-	-495	-0-	132 4	37 1	1788 2	9	8 1			4	
07	2573 X	1839	-0-	-734	-0-	160 4	67 1	1667 2	9	8 1			5	
						95 4		10 9						
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946														
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	332 1	2015 2	Y	375	347 0			73	
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1 4	413 9							
04	3000 N	3518	-0-	518	518	304 1	1303 2	Y	226	278 0			21	
05	3100 N	2891	-0-	-209	309	249 9	271 1	2721 2	453	428 0			46	
06	3000 N	3072	-0-	72	381	28 4	315 1	2193 2	347	370 0			23	
07	3627 X	2257	-0-	-1370	-0-	475 1	1 4	382 9	336	331 0			28	
						17 4	477 1	2210 2	243	246 0			25	
						13 4		370 9						
								1500 2						
								267 9						
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764														
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	258 1	801 2	Y	191	177 0			37	
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1 4	210 9							
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	306 1	999 2	Y	225	241 0			21	
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	248 9	185 1	940 2	192	193 0			20	
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	10 4	239 1	1042 2	202	208 0			14	
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	222 9	361 1	1038 2	193	191 0			16	
						8 4	499 1	212 9	205	200 0			21	
						13 4		1476 2						
								226 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2072 X	1383	-0-	-689	-0-	165 1	239 9	979 2	Y	Y	217	209 0	1 8			26
03	2294 X	1934	-0-	-360	-0-	229 1	341 9	1364 2	Y	Y	310	316 0				20
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	212 1	5 4	1616 2	Y	Y	423	397 0				46
05	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	264 1	2 4	1118 2	Y	Y	323	344 0	1 8			24
06	1860 X	1583	-0-	-277	-0-	274 1	2 4	997 2	Y	Y	282	288 0				18
07	2387 X	1416	-0-	-971	-0-	272 1	4 4	889 2	Y	Y	228	231 0				15
								251 9								
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074																
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORTHHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227																
02	9800 X	4603	-0-	-5197	-0-	19 1	108 9	4476 2	Y	Y	98	101 1				4
03	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	164 1	62 4	12879 2	Y	Y	305	300 1				9
04	10230 X	9487	-0-	-743	-0-	41 1	93 4	9101 2	Y	Y	229	220 1	1 8			17
05	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	102 1	61 4	10877 2	Y	Y	253	254 1	1 8			15
06	13020 X	12445	-0-	-575	-0-	66 1	69 4	12177 2	Y	Y	121	129 1				7
07	13454 X	12517	-0-	-937	-0-	65 1	21 4	12299 2	Y	Y	120	121 1				6
								132 9								
WORTHHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530																
02	3724 X	3151	-0-	-573	-0-	13 1	117 9	3021 2	Y	Y	106	106 1				4
03	4123 X	4012	-0-	-111	-0-	48 1	18 4	3803 2	Y	Y	130	130 1				4
04	3960 X	3230	-0-	-730	-0-	14 1	31 4	3071 2	Y	Y	104	100 1				8
05	4092 X	2786	-0-	-1306	-0-	25 1	15 4	2652 2	Y	Y	85	88 1				5
06	3930 X	3198	-0-	-732	-0-	17 1	18 4	3109 2	Y	Y	49	51 1				3
07	3999 X	3727	-0-	-272	-0-	19 1	6 4	3513 2	Y	Y	172	167 1				8
								189 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4592 X	3671	-0-	-921	-0-	15 1	3494 2	Y	147	147 1				6
03	4991 X	4922	-0-	-69	-0-	162 9	4740 2	Y	90	93 1				3
04	4560 X	3324	-0-	-1236	-0-	60 1	99 9		59	58 1				4
05	4526 X	4346	-0-	-180	-0-	23 4	3211 2	Y	76	75 1				5
06	4770 X	4020	-0-	-750	-0-	33 4	65 9		68	69 1				4
07	4929 X	4906	-0-	-23	-0-	39 1	4200 2	Y	105	104 1				5
						23 4	84 9							
						21 1	3902 2	Y						
						22 4	75 9							
						25 1	4757 2	Y						
						8 4	116 9							
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	264 1	175 2	Y	38	31 0	7 1			-0-
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	42 9	132 2	Y	30	30 0				-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	303 1	171 2	Y	41	40 0				1
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33 9	125 2	Y	28	28 0				1
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	223 1	31 9		59	59 0				1
07	527 X	493	-0-	-34	-0-	45 9	264 2	Y	111	109 0	1 1			2
						376 1								
						2 4								
						334 1								
						65 9								
						238 1								
						122 9								
WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
02	4816 X	4613	-0-	-203	-0-	18 1	4341 2	Y	231	229 1	1 8			10
03	5363 X	5177	-0-	-186	-0-	254 9	4822 2	Y	246	249 1				7
04	5220 X	4757	-0-	-463	-0-	61 1	271 9		228	217 1	1 8			17
05	5394 X	4229	-0-	-1165	-0-	23 4	4441 2	Y	192	197 1				12
06	5220 X	2734	-0-	-2486	-0-	20 1	251 9		185	187 1				10
07	5177 X	2354	-0-	-2823	-0-	45 4	3959 2	Y	175	177 1				8
						37 1	211 9							
						22 4	2503 2	Y						
						13 1	204 9							
						14 4	2146 2	Y						
						11 1	193 9							
						4 4								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
02	2184 X	2086	-0-	-98	-0-	156 1	1692 2	Y	215	219 0				4
03	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	1 4	237 9		248	249 0				3
04	2220 X	1985	-0-	-235	-0-	162 1	1916 2	Y	224	221 0	1 8			5
05	2325 X	1738	-0-	-587	-0-	2 4	273 9		190	192 0				3
06	2280 X	1936	-0-	-344	-0-	167 1	1523 2	Y	227	225 0				5
07	2356 X	1915	-0-	-441	-0-	49 4	246 9							
						129 1	1388 2	Y						
						12 4	209 9							
						97 1	1585 2	Y						
						4 4	250 9							
						134 1	1515 2	Y						
						13 4	253 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1848 N	1566	-0-	-282	-0-	104 1	1125 2	Y	305	313 0	1 8			6
						1 4	336 9							
03	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	135 1	1397 2	Y	385	386 0				5
						1 4	424 9							
04	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	142 1	1122 2	Y	349	346 0	1 8			7
						36 4	384 9							
05	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	151 1	1086 2	Y	275	276 0	1 8			5
						9 4	303 9							
06	1890 N	1465	-0-	-425	-0-	110 1	1175 2	Y	161	163 0				3
						3 4	177 9							
07	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	136 1	1149 2	Y	174	173 0				4
						10 4	191 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
02	3500 X	3070	-0-	-430	-0-	195 1	2619 2	Y	231	239 0				4
						2 4	254 9							
03	3875 X	3603	-0-	-272	-0-	278 1	2992 2	Y	300	300 0				4
						3 4	330 9							
04	3750 X	2762	-0-	-988	-0-	319 1	1992 2	Y	352	347 0	1 8			8
						64 4	387 9							
05	3906 X	2910	-0-	-996	-0-	291 1	2202 2	Y	362	362 0	1 8			7
						19 4	398 9							
06	3780 X	2351	-0-	-1429	-0-	194 1	1808 2	Y	313	313 0				7
						5 4	344 9							
07	3596 X	2914	-0-	-682	-0-	239 1	2243 2	Y	375	373 0				9
						19 4	413 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	182 1	1460 2	Y	190	180 0				30
						6 4	209 9							
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	210 1	1272 2	Y	177	179 0	2 8			26
						10 4	195 9							
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	154 1	1373 2	Y	214	209 0	1 8			30
						218 4	235 9							
05	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	129 1	994 2	Y	235	241 0				24
						204 4	259 9							
06	1620 N	1397	-0-	-223	-0-	80 1	1078 2	Y	217	219 0				22
						239 9								
07	2046 N	1585	-0-	-461	-0-	91 1	1198 2	Y	243	234 0				31
						29 4	267 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
02	2968 X	2461	-0-	-507	-0-	194 1	1933 2	Y	296	284 0				47
						8 4	326 9							
03	3131 X	1162	-0-	-1969	-0-	228 1	781 2	Y	134	160 0	1 8			20
						6 4	147 9							
04	2820 X	1497	-0-	-1323	-0-	169 1	957 2	Y	199	190 0	1 8			28
						152 4	219 9							
05	2914 X	2078	-0-	-836	-0-	168 1	1346 2	Y	261	262 0				27
						277 4	287 9							
06	2730 X	2095	-0-	-635	-0-	140 1	1654 2	Y	274	273 0				28
						301 9								
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	149 1	1635 2	Y	281	273 0				36
						40 4	309 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	225 6 4	1495 365 9	2		Y	332	302 0			52
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	201 16 4	1982 501 9	2		Y	455	435 0	5 8		67
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	152 272 4	1711 373 9	2		Y	339	357 0	2 8		47
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	150 382 4	1860 405 9	2		Y	368	377 0			38
06	2310 N	1684	-0-	-626	-0-	118 283 9	1283	2		Y	257	269 0			26
07	2697 X	1828	-0-	-869	-0-	122 33 4	1354 319 9	2		Y	290	279 0			37
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113															
02	1512 N	1389	-0-	-123	-0-	131 4 4	957 297 9	2		Y	270	257 0			43
03	1302 N	361	-0-	-941	-0-	130 1 4	172 58 9	2		Y	53	87 0	1 8		8
04	1500 N	217	-0-	-1283	-0-	152 7 4	43 15 9	2		Y	14	20 0			2
05	1550 N	104	-0-	-1446	-0-	88 2 4	11 3 9	2		Y	3	5 0			-0-
06	360 N	148	-0-	-212	-0-	148 1				Y	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056															
02	1148 N	1031	-0-	-117	-0-	136 3 4	729 163 9	2		Y	148	141 0			23
03	1364 N	666	-0-	-698	-0-	207 3 4	367 89 9	2		Y	81	91 0	1 8		12
04	1110 N	331	-0-	-779	-0-	100 26 4	162 43 9	2		Y	39	46 0			5
05	1147 N	730	-0-	-417	-0-	128 84 4	408 110 9	2		Y	100	95 0			10
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	132 107 9	528	2		Y	97	97 0			10
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	165 7 4	285 58 9	2		Y	53	56 0			7
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594															
02	1428 N	745	-0-	-683	-0-	102 2 4	501 140 9	2		Y	127	128 0			20
03	1240 N	79	-0-	-1161	-0-	14 15 9	50	2		Y	14	32 0			2
04	1200 N	661	-0-	-539	-0-	106 59 4	371 125 9	2		Y	114	99 0	1 8		16
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	102 94 4	457 153 9	2		Y	139	141 0			14
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	170 202 9	757	2		Y	184	179 0			19
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	218 21 4	846 246 9	2		Y	224	214 0			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	872	-0-	-696	-0-	53	1 3 4	647	2 9	Y	154	160	0			24
03	1674 N	5	-0-	-1669	-0-	1	1 1 9	3	2	Y	1	25	0			-0-
04	1650 N	1251	-0-	-399	-0-	110	1 123 4	774	2 9	Y	222	190	0	1	8	31
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	138	1 182 4	887	2 9	Y	259	263	0			27
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	142	1 253 9	869	2	Y	230	234	0			23
07	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	135	1 20 4	803	2 9	Y	213	209	0			27

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056																
02	952 N	444	-0-	-508	-0-	58	1 1 4	274	2 9	Y	101	103	0			16
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	720 N	400	-0-	-320	-0-	11	1 42 4	261	2 9	Y	78	67	0			11
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066																
02	2632 N	1008	-0-	-1624	-0-	52	1 3 4	785	2 9	Y	153	171	0			24
03	2480 N	813	-0-	-1667	-0-	188	1 4 4	504	2 9	Y	106	113	0	1	8	16
04	2730 N	1408	-0-	-1322	-0-	224	1 133 4	836	2 9	Y	195	183	0	1	8	27
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	214	1 281 4	1367	2 9	Y	220	224	0			23
06	3000 N	3878	-0-	878	878	371	1 275 9	3232	2	Y	250	248	0			25
07	3100 N	4417	-0-	1317	2195	435	1 87 4	3578	2 9	Y	288	276	0			37

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139																
02	1708 N	640	-0-	-1068	-0-	55	1 2 4	437	2 9	Y	133	143	0			21
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
04	1500 N	464	-0-	-1036	-0-	52	1 42 4	264	2 9	Y	96	82	0	1	8	13
05	713 N	381	-0-	-332	-0-	135	1 31 4	153	2 9	Y	56	63	0			6
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	186	1 89 9	136	2	Y	81	79	0			8
07	465 N	335	-0-	-130	-0-	156	1 2 4	94	2 9	Y	75	73	0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	2800 X	1105	-0-	-1695	-0-	80 1	904 2	Y	106	115	0		17	
						4 4	117 9							
03	3007 X	2016	-0-	-991	-0-	157 1	1608 2	Y	216	199	0	2 8	32	
						13 4	238 9							
04	2730 X	2065	-0-	-665	-0-	153 1	1440 2	Y	221	221	0	1 8	31	
						229 4	243 9							
05	2790 X	2322	-0-	-468	-0-	149 1	1587 2	Y	236	243	0		24	
						326 4	260 9							
06	2700 X	2154	-0-	-546	-0-	126 1	1763 2	Y	241	241	0		24	
						265 9								
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	130 1	1824 2	Y	295	281	0		38	
						45 4	325 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056														
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	80 1	4179 2	Y	282	271	0		26	
						2 4	310 9							
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	92 1	3617 2	Y	241	245	0	1 8	21	
						2 4	265 9							
04	4140 X	3691	-0-	-449	-0-	69 1	3188 2	Y	183	189	0	1 8	14	
						233 4	201 9							
05	4464 X	3156	-0-	-1308	-0-	46 1	2562 2	Y	151	151	0		14	
						382 4	166 9							
06	4320 X	3268	-0-	-1052	-0-	52 1	3031 2	Y	166	166	0		14	
						2 4	183 9							
07	5053 X	3082	-0-	-1971	-0-	22 1	2852 2	Y	176	178	0		12	
						14 4	194 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														
02	5432 X	5164	-0-	-268	-0-	111 1	4822 2	Y	197	196	1	1 8	5	
						14 4	217 9							
03	6014 X	3253	-0-	-2761	-0-	87 1	3018 2	Y	116	120	1		1	
						20 4	128 9							
04	5310 X	3294	-0-	-2016	-0-	19 1	3125 2	Y	121	119	1		3	
						17 4	133 9							
05	5704 X	627	-0-	-5077	-0-	3 1	596 2	Y	23	25	1		1	
						3 4	25 9							
06	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	21 1	6237 2	Y	141	137	1		5	
						24 4	155 9							
07	5704 X	3512	-0-	-2192	-0-	14 1	3419 2	Y	70	74	1		1	
						2 4	77 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529														
02	5124 X	1192	-0-	-3932	-0-	26 1	1122 2	Y	37	37	1		1	
						3 4	41 9							
03	5673 X	1235	-0-	-4438	-0-	33 1	1153 2	Y	38	39	1		-0-	
						7 4	42 9							
04	2940 X	1184	-0-	-1756	-0-	7 1	1129 2	Y	38	37	1		1	
						6 4	42 9							
05	2356 X	56	-0-	-2300	-0-	54 2	2 9	Y	2	3	1		-0-	
06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	18 1	5295 2	Y	168	162	1		6	
						20 4	185 9							
07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	32 1	7466 2	Y	243	245	1		4	
						5 4	267 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	136 1	5888 2	Y	162	161 1	1 8	4		
						17 4	178 9							
03	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	184 1	6396 2	Y	252	253 1	1 8	2		
						41 4	277 9							
04	6570 X	5939	-0-	-631	-0-	33 1	5627 2	Y	225	221 1	1 8	5		
						31 4	248 9							
05	6882 X	5351	-0-	-1531	-0-	22 1	5083 2	Y	203	202 1	1 8	5		
						23 4	223 9							
06	6690 X	4706	-0-	-1984	-0-	15 1	4487 2	Y	170	169 1		6		
						17 4	187 9							
07	6913 X	2740	-0-	-4173	-0-	11 1	2624 2	Y	94	99 1		1		
						2 4	103 9							
WORTHY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
02	5824 X	5668	-0-	-156	-0-	124 1	5356 2	Y	157	156 1	1 8	4		
						15 4	173 9							
03	6789 X	5802	-0-	-987	-0-	156 1	5437 2	Y	158	161 1		1		
						35 4	174 9							
04	6570 X	5983	-0-	-587	-0-	34 1	5731 2	Y	169	166 1		4		
						32 4	186 9							
05	6789 X	6663	-0-	-126	-0-	28 1	6399 2	Y	188	187 1	1 8	4		
						29 4	207 9							
06	6240 X	5947	-0-	-293	-0-	19 1	5729 2	Y	161	160 1		5		
						22 4	177 9							
07	6262 X	5980	-0-	-282	-0-	24 1	5773 2	Y	163	166 1		2		
						4 4	179 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9288 - 14647														
02	1848 X	1353	-0-	-495	-0-	86 1	1144 2	Y	112	90 1	1 8	59		
						123 9								
03	2046 X	1076	-0-	-970	-0-	187 1	835 2	Y	49	88 1		20		
						54 9								
04	1140 X	697	-0-	-443	-0-	200 1	444 2	Y	48	46 1		22		
						53 9								
05	1488 X	198	-0-	-1290	-0-	198 1		Y	-0-	22 1		-0-		
06	1440 X	198	-0-	-1242	-0-	198 1		Y	-0-			-0-		
07	1488 X	1374	-0-	-114	-0-	278 1	1019 2	Y	70	41 1		29		
						77 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
02	14896 X	8016	-0-	-6880	-0-	68 1	7483 2	Y	422	448 1	1 8	62		
						1 4	464 9							
03	16492 X	8903	-0-	-7589	-0-	69 1	8349 2	Y	441	434 1		69		
						485 9								
04	11460 X	8385	-0-	-3075	-0-	62 1	7091 2	Y	382	416 1		35		
						812 4	420 9							
05	11067 X	8404	-0-	-2663	-0-	56 1	7801 2	Y	391	378 1		48		
						117 4	430 9							
06	9450 X	7816	-0-	-1634	-0-	66 1	7354 2	Y	356	361 1		43		
						4 4	392 9							
07	8897 X	8067	-0-	-830	-0-	71 1	7464 2	Y	402	381 1		64		
						90 4	442 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	980 N	614	-0-	-366	-0-	8 1	579 2	Y	24	25	0			10
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	12 1	1011 2	Y	37	32	0			15
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	41 9	856 2	Y	34	35	0			14
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	11 1	926 2	Y	39	43	0			10
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	135 4	43 9		32	33	0			9
07	1085 X	1081	-0-	-4	-0-	9 1	1020 2	Y	32	30	0			11
						2 4	35 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
02	2800 N	3048	-0-	248	248	39 1	2760 2	Y	220	173	0			92
03	3100 N	3659	-0-	559	807	7 4	242 9		225	227	0			90
04	3000 N	2527	-0-	-473	334	39 1	3372 2	Y	107	153	0			44
05	2821 X	2052	-0-	-769	-0-	248 9	2059 2	Y	93	113	0			24
06	2730 X	1956	-0-	-774	-0-	26 1	118 9		208	176	0			56
07	3596 X	2076	-0-	-1520	-0-	324 4	118 9		155	158	0			53
						17 1	1640 2	Y						
						293 4	102 9							
						14 1	1713 2	Y						
						229 9	1886 2	Y						
						16 1	171 9							
						3 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
02	2520 X	1595	-0-	-925	-0-	21 1	1451 2	Y	108	104	0			45
03	2511 X	1822	-0-	-689	-0-	4 4	119 9		135	126	0			54
04	2040 X	1835	-0-	-205	-0-	19 1	1654 2	Y	141	137	0			58
05	2046 X	1958	-0-	-88	-0-	149 9	1436 2	Y	151	170	0			39
06	1920 X	1875	-0-	-45	-0-	18 1	155 9		123	129	0			33
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	226 4	1508 2	Y	143	127	0			49
						15 1	166 9							
						14 1	1726 2	Y						
						135 9	1822 2	Y						
						15 1	157 9							
						3 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026														
02	1372 N	1315	-0-	-57	-0-	17 1	1192 2	Y	94	75	0			39
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	3 4	103 9		98	98	0			39
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	13 1	1086 2	Y	105	101	0			43
05	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	108 9	945 2	Y	106	122	0			27
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	12 1	116 9		84	88	0			23
07	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	149 4	920 2	Y	78	74	0			27
						9 1	117 9							
						164 4	1203 2	Y						
						10 1	86 9							
						92 9								
						9 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	15 1	1067 2	Y	41	37 0				17
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	3 4	45 9	Y	74	61 0				30
04	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	14 1	1190 2	Y	91	84 0				37
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	81 9	874 2	Y	107	117 0				27
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	11 1	100 9	Y	71	79 0				19
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	138 4	970 2	Y	97	83 0				33
						10 1	118 9							
						173 4	1151 2							
						10 1	1093 2							
						78 9	107 9							
						9 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557														
02	784 N	727	-0-	-57	-0-	10 1	690 2	Y	23	21 0				10
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	2 4	25 9	Y	35	31 0				14
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	9 1	756 2	Y	39	37 0				16
05	806 N	599	-0-	-207	-0-	39 9	660 2	Y	22	32 0				6
06	780 N	659	-0-	-121	-0-	8 1	484 2	Y	23	23 0				6
07	837 N	522	-0-	-315	-0-	104 4	24 9	Y	23	21 0				8
						5 1	629 2							
						86 4	492 2							
						5 1	25 9							
						25 9	4 1							
						4 1	25 9							
						1 4								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
02	4396 X	2867	-0-	-1529	-0-	439 1	2034 2	Y	357	351 0	1 8			33
03	3689 X	3380	-0-	-309	-0-	1 4	393 9	Y	327	331 0	1 8			28
04	3630 X	3274	-0-	-356	-0-	504 1	2515 2	Y	241	248 0	2 8			19
05	3751 X	3264	-0-	-487	-0-	1 4	360 9	Y	239	235 0	1 8			22
06	3630 X	3423	-0-	-207	-0-	398 1	2433 2	Y	238	240 0				20
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	178 4	265 9	Y	262	264 0				18
						484 1	2191 2							
						326 4	263 9							
						486 1	2673 2							
						2 4	262 9							
						489 1	2840 2							
						14 4	288 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
02	1960 X	1201	-0-	-759	-0-	146 1	836 2	Y	199	201 0	1 8			24
03	2759 X	1632	-0-	-1127	-0-	219 9	1146 2	Y	279	285 0				18
04	2670 X	1275	-0-	-1395	-0-	179 1	863 2	Y	242	234 0				26
05	2759 X	1656	-0-	-1103	-0-	307 9	266 9	Y	342	341 0	1 8			26
06	1590 X	891	-0-	-699	-0-	143 1	1099 2	Y	163	179 0				10
07	1643 X	744	-0-	-899	-0-	3 4	376 9	Y	120	122 0				8
						179 1	541 2							
						2 4	179 9							
						170 1	436 2							
						1 4	132 9							
						174 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	1148 X	836	-0-	-312	-0-	141 1	412 2	Y			256	253 0		5
03	1271 X	111	-0-	-1160	-0-	1 4	282 9				40	44 0		1
04	1200 X	846	-0-	-354	-0-	3 1	64 2	Y			301	296 0		6
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	44 9	454 2	Y			689	667 0	1 8	27
06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	61 1	758 9				422	439 0		10
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	331 9	700 2	Y			333	335 0		8
						201 1	464 9							
						9 4	556 2	Y						
						218 1								
						366 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
02	3920 X	2018	-0-	-1902	-0-	381 1	1515 2	Y			110	107 0		10
03	4340 X	2418	-0-	-1922	-0-	1 4	121 9				121	121 0		10
04	2670 X	2530	-0-	-140	-0-	423 1	1861 2	Y			112	112 0	1 8	9
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	1 4	133 9				129	126 0		12
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	351 1	1916 2	Y			97	101 0		8
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	140 4	123 9				95	96 0		7
						436 1	2019 2	Y						
						301 4	142 9							
						422 1	2216 2	Y						
						1 4	107 9							
						410 1	2215 2	Y						
						11 4	105 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
02	3416 X	2407	-0-	-1009	-0-	437 1	1824 2	Y			132	131 0		12
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	1 4	145 9				230	221 0	1 8	20
04	3390 X	2773	-0-	-617	-0-	492 1	3189 2	Y			140	148 0	1 8	11
05	3224 X	2652	-0-	-572	-0-	2 4	253 9				135	133 0		13
06	3810 X	3534	-0-	-276	-0-	406 1	2062 2	Y			198	194 0		17
07	3937 X	2852	-0-	-1085	-0-	151 4	154 9				165	171 0		11
						438 1	1797 2	Y						
						268 4	149 9							
						432 1	2882 2	Y						
						2 4	218 9							
						413 1	2246 2	Y						
						11 4	182 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	280 1	1999 2	Y			249	244 0		23
03	3255 X	2610	-0-	-645	-0-	1 4	274 9				219	222 0	1 8	19
04	3150 X	2753	-0-	-397	-0-	313 1	2055 2	Y			179	183 0	1 8	14
05	3255 X	2801	-0-	-454	-0-	1 4	241 9				184	181 0		17
06	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	274 1	2126 2	Y			166	169 0		14
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	156 4	197 9				168	170 0		12
						319 1	1984 2	Y						
						296 4	202 9							
						310 1	2394 2	Y						
						2 4	183 9							
						320 1	2416 2	Y						
						12 4	185 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	3892 X	3080	-0-	-812	-0-	15 1	2889 2	Y	160	163 0			30
						176 9							
03	3596 X	3575	-0-	-21	-0-	18 1	3408 2	Y	135	143 0			22
						149 9							
04	3450 X	3408	-0-	-42	-0-	19 1	3179 2	Y	92	97 0			17
						109 4							
05	3503 X	3410	-0-	-93	-0-	13 1	3097 2	Y	152	140 0			29
						133 4							
06	3450 X	3310	-0-	-140	-0-	13 1	3131 2	Y	149	153 0			25
						2 4							
07	3565 X	3442	-0-	-123	-0-	15 1	3164 2	Y	161	161 0			25
						86 4							
						177 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785													
02	2240 X	2112	-0-	-128	-0-	16 1	1885 2	Y	189	188 0			31
						3 4							
03	2480 X	2223	-0-	-257	-0-	14 1	2000 2	Y	190	204 0			17
						209 9							
04	2370 X	2223	-0-	-147	-0-	15 1	1786 2	Y	184	183 0			18
						220 4							
05	2449 X	2293	-0-	-156	-0-	14 1	2098 2	Y	162	164 0			16
						3 4							
06	2340 X	1913	-0-	-427	-0-	13 1	1764 2	Y	122	124 0			14
						2 4							
07	2294 N	2279	-0-	-15	-0-	19 1	2081 2	Y	144	140 0			18
						21 4							
						158 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314													
02	2156 X	1697	-0-	-459	-0-	20 1	1392 2	Y	256	238 0			107
						3 4							
03	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	21 1	1792 2	Y	322	300 0			129
						354 9							
04	2370 X	1517	-0-	-853	-0-	14 1	1075 2	Y	235	268 0			96
						169 4							
05	2449 X	1642	-0-	-807	-0-	12 1	1139 2	Y	262	291 0			67
						203 4							
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	16 1	1925 2	Y	349	322 0			94
						384 9							
07	2170 X	1822	-0-	-348	-0-	12 1	1486 2	Y	292	286 0			100
						3 4							
						321 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945													
02	3640 X	2553	-0-	-1087	-0-	35 1	2296 2	Y	201	197 0			19
						1 4							
03	4030 X	3435	-0-	-595	-0-	30 1	3058 2	Y	314	305 0	1 8		27
						2 4							
04	3510 X	3310	-0-	-200	-0-	31 1	2768 2	Y	280	283 0	2 8		22
						203 4							
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	30 1	2953 2	Y	297	290 0	1 8		28
						440 4							
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	21 1	3144 2	Y	268	273 0			23
						2 4							
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	24 1	3197 2	Y	275	279 0			19
						15 4							
						303 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	5544 X	2919	-0-	-2625	-0-	315 1	2119 2	484 9	Y	440	407 0		86
03	4464 X	4380	-0-	-84	-0-	384 1	3263 2	733 9	Y	666	689 0		63
04	3780 X	3020	-0-	-760	-0-	240 1	2349 2	24 4	Y	370	395 0		38
05	3906 X	3519	-0-	-387	-0-	344 1	2754 2	1 4	Y	382	394 0		26
06	4230 X	3459	-0-	-771	-0-	501 1	2583 2	20 4	Y	323	322 0		27
07	4371 X	3140	-0-	-1231	-0-	553 1	2227 2	20 4	Y	309	304 0		32
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053													
02	2240 N	2150	-0-	-90	-0-	27 1	1924 2	5 4	Y	176	160 0		73
03	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	25 1	2160 2	201 9	Y	183	183 0		73
04	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	23 1	1763 2	277 4	Y	176	177 0		72
05	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	18 1	1718 2	306 4	Y	191	214 0		49
06	2310 N	2297	-0-	-13	-0-	17 1	2090 2	190 9	Y	173	175 0		47
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	18 1	2102 2	4 4	Y	187	170 0		64
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412													
02	1456 X	1276	-0-	-180	-0-	258 1	926 2	1 4	Y	83	77 0		16
03	1612 X	1523	-0-	-89	-0-	304 1	1100 2	119 9	Y	108	114 0		10
04	1320 X	1132	-0-	-188	-0-	179 1	826 2	8 4	Y	108	107 0		11
05	1426 X	1264	-0-	-162	-0-	230 1	909 2	125 9	Y	114	117 0		8
06	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	364 1	1075 2	8 4	Y	129	126 0		11
07	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	447 1	1148 2	10 4	Y	152	147 0		16
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736													
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	23 1	3058 2	1 4	Y	245	235 0		23
03	3689 X	3539	-0-	-150	-0-	37 1	3201 2	2 4	Y	272	271 0	1 8	23
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	35 1	3173 2	232 4	Y	262	263 0	2 8	20
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	53 1	2923 2	436 4	Y	273	266 0	1 8	26
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	26 1	3833 2	3 4	Y	328	326 0		28
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	30 1	3975 2	19 4	Y	366	369 0		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	3892 X	2947	-0-	-945	-0-	138 1	2530 2	Y	253	248	0		24	
						1 4	278 9							
03	4216 X	3713	-0-	-503	-0-	227 1	3144 2	Y	309	305	0	1 8	27	
						2 4	340 9							
04	3780 X	3418	-0-	-362	-0-	180 1	2709 2	Y	301	303	0	2 8	23	
						198 4	331 9							
05	3906 X	3508	-0-	-398	-0-	207 1	2558 2	Y	329	320	0	1 8	31	
						381 4	362 9							
06	3660 X	3265	-0-	-395	-0-	195 1	2718 2	Y	318	322	0		27	
						2 4	350 9							
07	3720 X	3261	-0-	-459	-0-	201 1	2699 2	Y	316	321	0		22	
						13 4	348 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056														
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	18 1	1300 2	Y	60	50	0		25	
						3 4	66 9							
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	15 1	1319 2	Y	61	62	0		24	
						67 9								
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	13 1	1015 2	Y	57	58	0		23	
						160 4	63 9							
05	1550 N	1101	-0-	-449	-0-	9 1	861 2	Y	70	75	0		18	
						154 4	77 9							
06	1350 N	1171	-0-	-179	-0-	9 1	1085 2	Y	70	69	0		19	
						77 9								
07	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	8 1	1006 2	Y	52	53	0		18	
						2 4	57 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066														
02	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	22 1	1531 2	Y	95	88	0		40	
						4 4	105 9							
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	22 1	1860 2	Y	114	108	0		46	
						125 9								
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	20 1	1536 2	Y	114	113	0		47	
						242 4	125 9							
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	22 1	2141 2	Y	164	169	0		42	
						382 4	180 9							
06	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	15 1	1785 2	Y	103	117	0		28	
						113 9								
07	2015 X	1725	-0-	-290	-0-	13 1	1603 2	Y	96	91	0		33	
						3 4	106 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
02	1428 X	1034	-0-	-394	-0-	2 1	997 2	Y	32	32	0		1	
						35 9								
03	1581 X	1233	-0-	-348	-0-	2 1	1153 2	Y	71	70	0		2	
						78 9								
04	1530 X	1065	-0-	-465	-0-	2 1	976 2	Y	59	59	0		2	
						22 4	65 9							
05	1178 X	1056	-0-	-122	-0-	2 1	986 2	Y	61	61	0		2	
						1 4	67 9							
06	1200 X	1177	-0-	-23	-0-	51 1	1056 2	Y	64	64	0		2	
						70 9								
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	27 1	1915 2	Y	106	104	0		4	
						2 4	117 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	4 1	1664 2	Y	48	48	0			2
03	2108 X	1835	-0-	-273	-0-	53 9	1719 2	Y	96	95	0			3
04	4080 X	2514	-0-	-1566	-0-	9 1	106 9							
05	4216 X	1557	-0-	-2659	-0-	1 4	2321 2	Y	124	123	0			4
06	4080 X	1700	-0-	-2380	-0-	6 1	136 9							
07	2604 X	1825	-0-	-779	-0-	51 4	1465 2	Y	80	81	0			3
						3 1	88 9							
						1 4	1601 2	Y	87	88	0			2
						3 1	1707 2	Y	102	101	0			3
						96 9	112 9							
						4 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	25 1	3063 2	Y	170	167	0	1 8		5
03	2945 X	2742	-0-	-203	-0-	1 4	187 9							
04	2970 X	2660	-0-	-310	-0-	5 1	2543 2	Y	175	174	0			6
05	3627 X	2565	-0-	-1062	-0-	1 4	193 9							
06	3510 X	2901	-0-	-609	-0-	6 1	2443 2	Y	143	145	0			4
07	3627 X	3024	-0-	-603	-0-	54 4	157 9							
						5 1	2396 2	Y	147	145	0			6
						2 4	162 9							
						5 1	2706 2	Y	172	173	0			5
						1 4	189 9							
						9 1	2784 2	Y	206	204	0			7
						4 4	227 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
02	1204 X	939	-0-	-265	-0-	2 1	897 2	Y	36	36	0			1
03	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	40 9	1733 2	Y	83	81	0			3
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	9 1	91 9							
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1 4	928 2	Y	57	58	0			2
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	11 1	63 9							
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	21 4	1501 2	Y	96	94	0			4
						3 1	106 9							
						1 4	2803 2	Y	89	90	0			3
						10 1	98 9							
						1 4	2313 2	Y	79	79	0			3
						5 1	87 9							
						3 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325														
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	27 1	1874 2	Y	115	88	0			48
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	5 4	127 9							
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	28 1	2369 2	Y	172	151	0			69
05	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	189 9	1479 2	Y	134	148	0			55
06	1620 N	1481	-0-	-139	-0-	19 1	147 9							
07	1953 N	1636	-0-	-317	-0-	233 4	1120 2	Y	108	135	0			28
						11 1	119 9							
						200 4	1369 2	Y	92	95	0			25
						11 1	1504 2	Y	105	94	0			36
						101 9	116 9							
						13 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	3472 X	221	-0-	-3251	-0-	3 1	197	2	Y	19	110	0		8
03	3844 X	46	-0-	-3798	-0-	21 9								
04	3720 X	2988	-0-	-732	-0-	42 2	4	9	Y	4	10	0		2
						30 1	2301	2	Y	268	160	0		110
						362 4	295	9						
05	3844 X	3622	-0-	-222	-0-	28 1	2737	2	Y	335	359	0		86
						488 4	369	9						
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	29 1	3505	2	Y	306	309	0		83
						337 9								
07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	30 1	3533	2	Y	298	279	0		102
						6 4	328	9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
02	4200 X	483	-0-	-3717	-0-	50 1	331	2	Y	93	75	0	2 8	16
						102 9								
03	4650 X	1991	-0-	-2659	-0-	127 1	1393	2	Y	428	406	0		38
						471 9								
04	4500 X	1820	-0-	-2680	-0-	236 1	1068	2	Y	344	347	0	5 8	30
						138 4	378	9						
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	286 1	1865	2	Y	443	424	0	1 8	48
						13 4	487	9						
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	262 1	1716	2	Y	399	392	0		55
						6 4	439	9						
07	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	207 1	1691	2	Y	386	393	0		48
						5 4	425	9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-				Y	-0-				-0-
03	3813 X	1907	-0-	-1906	-0-	131 1	1685	2	Y	83	76	0		7
						91 9								
04	3690 X	2174	-0-	-1516	-0-	234 1	1636	2	Y	84	83	0	1 8	7
						212 4	92	9						
05	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	220 1	1294	2	Y	49	51	0		5
						9 4	54	9						
06	1860 X	1683	-0-	-177	-0-	209 1	1411	2	Y	53	51	0		7
						5 4	58	9						
07	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	148 1	2004	2	Y	74	72	0		9
						6 4	81	9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	338 1	1018	2	Y	70	68	0	1 8	12
						77 9								
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	112 1	1585	2	Y	122	123	0		11
						134 9								
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	175 1	1197	2	Y	95	97	0	1 8	8
						155 4	105	9						
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	181 1	1552	2	Y	92	90	0		10
						11 4	101	9						
06	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	167 1	1271	2	Y	74	74	0		10
						5 4	81	9						
07	1829 X	1728	-0-	-101	-0-	165 1	1467	2	Y	84	84	0		10
						4 4	92	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	143 1	1447 2	Y			97	97 0	2 8	17
03	1891 N	1622	-0-	-269	-0-	107 9	1425 2	Y			104	112 0		9
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	83 1	1089 2	Y			84	85 0	1 8	7
05	1891 N	1347	-0-	-544	-0-	114 9	92 9				66	66 0		7
06	1560 N	1449	-0-	-111	-0-	100 1	1167 2	Y			71	68 0		10
07	1891 X	1433	-0-	-458	-0-	141 4	73 9				69	70 0		9
						99 1	1270 2	Y						
						8 4	78 9							
						96 1	1259 2	Y						
						5 4	76 9							
						94 1								
						4 4								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658														
02	1680 N	1280	-0-	-400	-0-	245 1	970 2	Y			59	63 0	1 8	10
03	1829 N	1628	-0-	-201	-0-	65 9	1428 2	Y			95	97 0		8
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	95 1	1202 2	Y			84	84 0	1 8	7
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	105 9	92 9				67	67 0		7
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	112 1	1311 2	Y			72	69 0		10
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	156 4	74 9				74	75 0		9
						111 1	1421 2	Y						
						9 4	79 9							
						102 1	1494 2	Y						
						5 4	81 9							
						107 1								
						4 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	157 1	609 2	Y			341	339 0		7
03	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1 4	375 9							
04	1140 N	759	-0-	-381	-0-	180 1	579 2	Y			289	288 0		8
05	1271 N	496	-0-	-775	-0-	1 4	318 9				179	183 0		4
06	1050 N	824	-0-	-226	-0-	202 1	360 2	Y			94	94 0		4
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	197 9	194 2	Y			192	191 0		5
						197 1	426 2	Y						
						2 4	211 9							
						186 1	492 2	Y			221	220 0		6
						1 4								
						196 1								
						243 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
02	6300 X	1680	-0-	-4620	-0-	147 1	759 2	Y			703	695 0		14
03	6975 X	3251	-0-	-3724	-0-	1 4	773 9							
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	107 1	1431 2	Y			1555	1527 0	1 8	41
05	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2 4	1711 9				1329	1342 0	1 8	27
06	3150 X	2536	-0-	-614	-0-	154 1	1219 2	Y			886	878 0	1 8	34
07	3255 X	2882	-0-	-373	-0-	1 4	1462 9							
						143 1	1255 2	Y						
						11 4	975 9							
						76 1	1426 2	Y			938	949 0		23
						2 4	1032 9							
						128 1	1602 2	Y			1046	1043 0		26
						1 4	1151 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	2296 X	2088	-0-	-208	-0-	116 1	1759 2	Y			193	187 0		18
						1 4	212 9							
03	2542 X	2347	-0-	-195	-0-	136 1	1976 2	Y			213	212 0	1 8	18
						1 4	234 9							
04	2460 X	2340	-0-	-120	-0-	99 1	1903 2	Y			181	184 0	1 8	14
						139 4	199 9							
05	2480 X	2477	-0-	-3	-0-	79 1	1902 2	Y			194	190 0		18
						283 4	213 9							
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	73 1	2132 2	Y			201	202 0		17
						1 4	221 9							
07	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	81 1	2197 2	Y			227	228 0		16
						10 4	250 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	153 1	1935 2	Y			100	96 0		9
						1 4	110 9							
03	2046 X	1872	-0-	-174	-0-	215 1	1567 2	Y			81	83 0		7
						1 4	89 9							
04	1860 X	1767	-0-	-93	-0-	165 1	1362 2	Y			127	123 0	1 8	10
						100 4	140 9							
05	2449 X	2011	-0-	-438	-0-	134 1	1464 2	Y			177	170 0		17
						218 4	195 9							
06	2370 X	1923	-0-	-447	-0-	128 1	1599 2	Y			177	179 0		15
						1 4	195 9							
07	2449 X	1848	-0-	-601	-0-	220 1	1433 2	Y			171	174 0		12
						7 4	188 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	10 1	1449 2	Y			42	42 0		1
						46 9								
03	1426 X	1408	-0-	-18	-0-	5 1	1349 2	Y			49	48 0		2
						54 9								
04	1260 X	1143	-0-	-117	-0-	3 1	1066 2	Y			45	46 0		1
						24 4	50 9							
05	1674 X	1583	-0-	-91	-0-	3 1	1505 2	Y			67	65 0		3
						1 4	74 9							
06	1620 X	1235	-0-	-385	-0-	2 1	1185 2	Y			44	46 0		1
						48 9								
07	1674 X	1230	-0-	-444	-0-	3 1	1173 2	Y			47	46 0		2
						2 4	52 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663														
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	22 1	2676 2	Y			194	191 0	1 8	6
						1 4	213 9							
03	2573 X	2376	-0-	-197	-0-	12 1	2154 2	Y			190	190 0		6
						1 4	209 9							
04	2910 X	1884	-0-	-1026	-0-	10 1	1671 2	Y			151	153 0		4
						37 4	166 9							
05	3224 X	2390	-0-	-834	-0-	4 1	2167 2	Y			197	193 0	1 8	7
						2 4	217 9							
06	3120 X	108	-0-	-3012	-0-	5 1	95 2	Y			7	14 0		-0-
						8 9								
07	3224 X	14	-0-	-3210	-0-	6 1	7 2	Y			1	1 0		-0-
						1 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	845	-0-	-163	-0-		2	1	788	2	Y	50	49	0			2
03	1395 N	1226	-0-	-169	-0-		55	9	1152	2	Y	63	63	0			2
04	960 N	833	-0-	-127	-0-		69	9									
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		13	1	761	2	Y	38	39	0			1
06	1200 N	1097	-0-	-103	-0-		17	4	42	9							
07	1240 X	1172	-0-	-68	-0-		2	1	954	2	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
							2	1	1053	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
							2	1	1123	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808																	
02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-		3	1	1025	2	Y	54	54	0			2
03	1302 X	1282	-0-	-20	-0-		59	9									
04	1260 X	1035	-0-	-225	-0-		3	1	1260	2	Y	17	18	0			1
05	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-		19	9									
06	1230 X	818	-0-	-412	-0-		2	1	998	2	Y	12	13	0			-0-
07	1271 X	809	-0-	-462	-0-		22	4	13	9							
							4	1	1853	2	Y	25	24	0			1
							2	4	28	9							
							1	1	792	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
							2	1	751	2	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040																	
02	1624 N	1411	-0-	-213	-0-		6	1	1325	2	Y	73	73	0			2
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		80	9									
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		9	1	1956	2	Y	92	91	0			3
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		1	4	101	9							
06	2010 N	1661	-0-	-349	-0-		9	1	1530	2	Y	65	66	0			2
07	2077 X	1755	-0-	-322	-0-		34	4	72	9							
							4	1	1991	2	Y	87	86	0			3
							2	4	96	9							
							3	1	1578	2	Y	73	74	0			2
							80	9									
							4	1	1657	2	Y	84	83	0			3
							2	4	92	9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654																	
02	2072 N	1401	-0-	-671	-0-		142	1	1167	2	Y	84	87	0	1	8	15
03	2108 N	1406	-0-	-702	-0-		92	9									
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		71	1	1227	2	Y	98	104	0			9
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		108	9									
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		93	1	1210	2	Y	100	99	0	1	8	9
07	1612 N	1593	-0-	-19	-0-		157	4	110	9							
							88	1	1367	2	Y	84	84	0			9
							10	4	92	9							
							91	1	1249	2	Y	75	74	0			10
							5	4	83	9							
							78	1	1414	2	Y	88	87	0			11
							4	4	97	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3192 X	2437	-0-	-755	-0-	89 1	2119 2	Y	208	233 0	4 8	36		
03	3534 X	1307	-0-	-2227	-0-	229 9	1118 2	Y	121	146 0		11		
04	3420 X	1395	-0-	-2025	-0-	56 1	1012 2	Y	115	114 0	2 8	10		
05	3069 X	2082	-0-	-987	-0-	133 9	1611 2	Y	133	129 0		14		
06	2970 X	1614	-0-	-1356	-0-	125 1	1225 2	Y	101	101 0		14		
07	2697 X	1275	-0-	-1422	-0-	131 4	972 2	Y	78	82 0		10		
						314 1	86 9							
						11 4								
						274 1								
						4 4								
						214 1								
						3 4								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
02	1932 X	820	-0-	-1112	-0-	31 1	744 2	Y	41	50 0	1 8	7		
03	1798 X	1603	-0-	-195	-0-	45 9	1379 2	Y	83	83 0		7		
04	1500 X	1049	-0-	-451	-0-	133 1	702 2	Y	45	47 0	1 8	4		
05	1426 X	1055	-0-	-371	-0-	91 9	50 9	Y	35	35 0		4		
06	1560 X	974	-0-	-586	-0-	206 1	759 2	Y	31	31 0		4		
07	1085 N	929	-0-	-156	-0-	91 4	699 2	Y	30	30 0		4		
						252 1	34 9							
						5 4								
						238 1								
						3 4								
						254 1								
						2 4								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-	76 1	826 2	Y	-0-	31 0		-0-		
03	2201 X	939	-0-	-1262	-0-	37 9	723 2	Y	34	31 0		3		
04	2130 X	1048	-0-	-1082	-0-	197 1	780 2	Y	31	25 0		3		
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	94 4	28 9	Y	25	23 0		3		
06	987 X	987	-0-	-0-	-0-	211 1	753 2	Y	23	33 0		3		
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	5 4	25 9	Y	34	33 0		4		
						206 1								
						3 4								
						376 1								
						3 4								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	62 1	213 2	Y	-0-	38 0		-0-		
03	620 X	321	-0-	-299	-0-	46 9	135 2	Y	42	27 0		4		
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	179 1	205 2	Y	25	29 0		2		
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	18 4	33 9	Y	30	32 0		3		
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	195 1	236 2	Y	34	21 0		5		
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	1 4	133 2	Y	18			2		
						185 1								
						1 4								
						135 1								
						20 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-				-0-
03	3844 X	159	-0-	-3685	-0-	61	1	94	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
04	3720 X	255	-0-	-3465	-0-	255	1			Y	-0-				-0-
05	1891 X	267	-0-	-1624	-0-	255	1	12	2	Y	-0-				-0-
06	150 X	136	-0-	-14	-0-	117	1	18	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
07	279 X	127	-0-	-152	-0-	110	1	16	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156															
02	2828 X	2146	-0-	-682	-0-	212	1	1750	2	Y	167	178	0	3 8	29
						184	9								
03	3162 X	2753	-0-	-409	-0-	118	1	2363	2	Y	247	254	0		22
						272	9								
04	3060 X	2770	-0-	-290	-0-	119	1	2121	2	Y	232	231	0	3 8	20
						275	4	255	9						
05	3162 X	2843	-0-	-319	-0-	118	1	2487	2	Y	201	199	0		22
						17	4	221	9						
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	107	1	2712	2	Y	214	207	0		29
						10	4	235	9						
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	109	1	2678	2	Y	177	184	0		22
						8	4	195	9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774															
02	3864 X	3606	-0-	-258	-0-	17	1	3396	2	Y	175	183	0		32
						193	9								
03	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	20	1	3874	2	Y	194	195	0		31
						213	9								
04	3960 X	3789	-0-	-171	-0-	20	1	3485	2	Y	149	152	0		28
						120	4	164	9						
05	4061 X	3994	-0-	-67	-0-	15	1	3639	2	Y	167	163	0		32
						156	4	184	9						
06	3960 X	3768	-0-	-192	-0-	15	1	3598	2	Y	139	148	0		23
						2	4	153	9						
07	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	17	1	3651	2	Y	141	142	0		22
						99	4	155	9						
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408															
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	309	1	2259	2	Y	346	295	0		67
						1	4	381	9						
03	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	270	1	1496	2	Y	225	271	0		21
						248	9								
04	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	187	1	1782	2	Y	296	287	0		30
						18	4	326	9						
05	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	274	1	2247	2	Y	354	360	0		24
						1	4	389	9						
06	3150 X	2777	-0-	-373	-0-	399	1	2025	2	Y	307	305	0		26
						15	4	338	9						
07	3255 X	2597	-0-	-658	-0-	485	1	1708	2	Y	354	343	0		37
						15	4	389	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3696 X	1675	-0-	-2021	-0-	130 3	1 4	1313 229	2 9	Y	208	197	0			106
03	5673 X	3493	-0-	-2180	-0-	120 22	1 4	2868 483	2 9	Y	439	452	0			93
04	3330 X	2350	-0-	-980	-0-	150 189	1 4	1696 315	2 9	Y	286	323	0			56
05	3441 X	1714	-0-	-1727	-0-	76 2	1 4	1409 227	2 9	Y	206	224	0			38
06	3390 X	2693	-0-	-697	-0-	125 7	1 4	2206 355	2 9	Y	323	292	0			69
07	3503 X	2778	-0-	-725	-0-	163 17	1 4	2266 332	2 9	Y	302	311	0			60
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279																
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	219 4	1 4	1909 171	2 9	Y	155	80	0			79
03	2325 X	1082	-0-	-1243	-0-	167 7	1 4	835 73	2 9	Y	66	131	0			14
04	1410 X	1172	-0-	-238	-0-	209 89	1 4	798 76	2 9	Y	69	69	0			14
05	2542 X	1627	-0-	-915	-0-	102 2	1 4	1406 117	2 9	Y	106	100	0			20
06	2460 X	1679	-0-	-781	-0-	182 4	1 4	1380 113	2 9	Y	103	101	0			22
07	2542 X	1271	-0-	-1271	-0-	203 8	1 4	982 78	2 9	Y	71	79	0			14
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299																
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	211 2	1 4	1045 867	2 9	Y	788	774	0	1	8	16
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	217 1	1 4	910 411	2 9	Y	374	380	0			10
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	226 1	1 4	815 288	2 9	Y	262	267	0			5
05	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	232 8	1 4	875 303	2 9	Y	275	269	0			11
06	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	220 1	1 4	885 284	2 9	Y	258	263	0			6
07	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	227 1	1 4	858 274	2 9	Y	249	249	0			6
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901																
02	2044 N	1842	-0-	-202	-0-	146 2	1 4	1641 53	2 9	Y	48	38	0			23
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	210 156	1 9	2161	2	Y	142	129	0			36
04	2280 N	2065	-0-	-215	-0-	168 240	1 4	1528 129	2 9	Y	117	135	0			18
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	177 2	1 4	2010 161	2 9	Y	146	131	0			33
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	167 1	1 4	1993 163	2 9	Y	148	138	0			43
07	2139 N	1508	-0-	-631	-0-	112 30	1 4	1232 134	2 9	Y	122	114	0			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	137						Y	-0-	3 0		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	137						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	137						Y	-0-			-0-
05	137 X	-0-	-0-	-137	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119															
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	15 1	1001 2	Y	209	151 0		1 8		71	
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	230 9	1146 2	Y	236	259 0		1 8		47	
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	10 4	260 9		135	141 0				41	
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	10 1	1030 2	Y	62	79 0				24	
06	780 N	371	-0-	-409	-0-	9 4	149 9		24	39 0				9	
07	1240 N	192	-0-	-1048	-0-	10 1	1036 2	Y	11	15 0				5	
						68 9	342 2	Y							
						3 1	178 2	Y							
						26 9									
						2 1									
						12 9									
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041															
02	2492 X	2099	-0-	-393	-0-	9 1	1965 2	Y	114	114 0		1 8		28	
03	2759 X	2272	-0-	-487	-0-	125 9	2172 2	Y	85	87 0				26	
04	2490 X	2301	-0-	-189	-0-	6 1	2164 2	Y	112	101 0				37	
05	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	8 4	123 9		107	114 0				30	
06	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	14 1	1747 2	Y	139	138 0				31	
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	72 4	118 9		110	92 0				49	
						6 1	2214 2	Y							
						3 4	153 9								
						3 1	2262 2	Y							
						3 4	121 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017															
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			Y	-0-					-0-	
03	2511 X	962	-0-	-1549	-0-	77 1	674 2	Y	192	175 0				17	
04	2430 X	1169	-0-	-1261	-0-	211 9	665 2	Y	198	195 0		3 8		17	
05	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	200 1	218 9		163	162 0				18	
06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	86 4	739 2	Y	161	157 0				22	
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	211 1	179 9		214	209 0				27	
						5 4	751 2	Y							
						198 1	177 9								
						3 4	1010 2	Y							
						346 1	235 9								
						3 4									
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49 0				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	2940	-0-	-336	-0-	14 1	17 1	2746 2	Y		164	168 0		30
03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	180 9	163 9	3228 2	Y		148	154 0		24
04	3270 X	3107	-0-	-163	-0-	17 1	99 4	2874 2	Y		106	110 0		20
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	14 1	137 4	3201 2	Y		161	150 0		31
06	3300 X	3161	-0-	-139	-0-	13 1	2 4	2983 2	Y		148	154 0		25
07	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	14 1	81 4	3002 2	Y		119	126 0		18
								131 9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														
02	2576 X	1820	-0-	-756	-0-	267 1	105 9	1448 2	Y		95	96 0	2 8	17
03	2511 X	2178	-0-	-333	-0-	114 1	151 9	1913 2	Y		137	142 0		12
04	2430 X	1872	-0-	-558	-0-	140 1	185 4	1428 2	Y		108	109 0	2 8	9
05	2170 X	1887	-0-	-283	-0-	139 1	11 4	1636 2	Y		92	91 0		10
06	2100 X	1782	-0-	-318	-0-	126 1	6 4	1556 2	Y		85	83 0		12
07	2170 X	1737	-0-	-433	-0-	123 1	4 4	1519 2	Y		83	85 0		10
								91 9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127														
02	2492 X	2145	-0-	-347	-0-	298 1	229 9	1618 2	Y		208	232 0	4 8	36
03	3348 X	198	-0-	-3150	-0-	86 1	15 9	97 2	Y		14	49 0		1
04	3240 X	966	-0-	-2274	-0-	206 1	76 4	587 2	Y		88	80 0	1 8	8
05	3348 X	1662	-0-	-1686	-0-	166 1	9 4	1327 2	Y		145	137 0		16
06	2490 X	1541	-0-	-949	-0-	127 1	5 4	1259 2	Y		136	133 0		19
07	2046 X	1491	-0-	-555	-0-	106 1	3 4	1239 2	Y		130	133 0		16
								143 9						
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319														
02	4088 X	3096	-0-	-992	-0-	2845 2		251 9	N		228	179 1		197
03	4526 X	3262	-0-	-1264	-0-	2994 2		268 9	N		244	357 1		84
04	4380 X	1625	-0-	-2755	-0-	1498 2		127 9	N		115			199
05	3813 X	6	-0-	-3807	-0-	5 2		1 9	N		1	168 1		32
06	3480 X	3164	-0-	-316	-0-	2991 2		173 9	N		157			189
07	3441 X	3213	-0-	-228	-0-	2975 2		238 9	N		216	353 1		52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	1568 N	909	-0-	-659	-0-		138	1 97	674	2 9	Y	88	91 0		11
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		172	1 117	795	2 9	Y	106	110 0		7
04	1200 N	672	-0-	-528	-0-		141	1 1	453	2 4	Y	70	69 0		8
05	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-		220	1 4	2577	2 77	Y	253	241 0	1 8	19
06	3000 N	16056	-0-	13056	13056		760	1 4	13998	2 278	Y	1155	1100 0		74
07	18436 X	5380	-0-	-13056	-0-		397	1 4	4440	2 1271	Y	476	518 0		32
							19	4	524	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459															
02	2436 X	2208	-0-	-228	-0-		11	1 106	2091	2 9	Y	96	99 0		18
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-		13	1 164	2516	2 9	Y	149	143 0		24
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-		14	1 82	2374	2 4	Y	123	124 0		23
05	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-		10	1 101	2370	2 147	Y	134	131 0		26
06	2610 X	2529	-0-	-81	-0-		10	1 1	2376	2 142	Y	129	133 0		22
07	2697 X	2550	-0-	-147	-0-		11	1 64	2342	2 133	Y	121	124 0		19
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814															
02	1596 N	1434	-0-	-162	-0-		7	1 80	1347	2 9	Y	73	87 0		18
03	1767 N	1609	-0-	-158	-0-		4	1 47	1558	2 9	Y	43	48 0		13
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		5	1 6	1644	2 4	Y	91	74 0		30
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		12	1 65	1581	2 4	Y	125	120 0		35
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		4	1 2	1469	2 4	Y	104	116 0		23
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		3	1 2	1738	2 103	Y	94	75 0		42
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621															
02	3612 X	3161	-0-	-451	-0-		15	1 207	2939	2 9	Y	188	189 0		35
03	3751 X	3707	-0-	-44	-0-		18	1 290	3399	2 9	Y	264	257 0		42
04	3600 X	3489	-0-	-111	-0-		18	1 108	3131	2 4	Y	211	214 0		39
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-		14	1 139	3249	2 4	Y	239	232 0		46
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		14	1 2	3342	2 4	Y	238	244 0		40
07	3720 X	3702	-0-	-18	-0-		16	1 90	3334	2 4	Y	238	241 0		37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	6 1	1214 2	Y	98	106	0	1 8	24	
						108 9								
03	1767 N	1325	-0-	-442	-0-	4 1	1254 2	Y	61	66	0		19	
						67 9								
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	4 1	1384 2	Y	82	74	0		27	
						5 4	90 9							
05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	9 1	1191 2	Y	71	78	0		20	
						49 4	78 9							
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	4 1	1523 2	Y	117	111	0		26	
						2 4	129 9							
07	1519 N	1107	-0-	-412	-0-	2 1	1037 2	Y	61	60	0		27	
						1 4	67 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087														
02	1596 X	814	-0-	-782	-0-	4 1	733 2	Y	70	80	0		18	
						77 9								
03	1426 X	1020	-0-	-406	-0-	3 1	956 2	Y	55	56	0		17	
						61 9								
04	1380 X	922	-0-	-458	-0-	2 1	844 2	Y	66	61	0		22	
						3 4	73 9							
05	1426 X	717	-0-	-709	-0-	5 1	622 2	Y	58	64	0		16	
						26 4	64 9							
06	990 X	959	-0-	-31	-0-	2 1	900 2	Y	51	56	0		11	
						1 4	56 9							
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	1 1	854 2	Y	34	30	0		15	
						1 4	37 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920														
02	4088 X	3952	-0-	-136	-0-	176 1	3361 2	Y	372	362	0	1 8	61	
						6 4	409 9							
03	4526 X	4315	-0-	-211	-0-	267 1	3631 2	Y	378	405	0		34	
						1 4	416 9							
04	4200 X	4098	-0-	-102	-0-	273 1	3056 2	Y	356	355	0		35	
						377 4	392 9							
05	4371 X	2983	-0-	-1388	-0-	264 1	2573 2	Y	130	152	0		13	
						3 4	143 9							
06	4230 X	2954	-0-	-1276	-0-	235 1	2581 2	Y	124	123	0		14	
						2 4	136 9							
07	4371 X	2844	-0-	-1527	-0-	304 1	2372 2	Y	131	129	0		16	
						24 4	144 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398														
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	197 1	3178 2	Y	124	127	0		21	
						6 4	136 9							
03	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	268 1	3348 2	Y	114	125	0		10	
						1 4	125 9							
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	272 1	2925 2	Y	119	117	0		12	
						360 4	131 9							
05	3906 X	3875	-0-	-31	-0-	269 1	3451 2	Y	137	135	0		14	
						4 4	151 9							
06	3780 X	3586	-0-	-194	-0-	238 1	3212 2	Y	121	121	0		14	
						3 4	133 9							
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	320 1	4015 2	Y	141	138	0		17	
						40 4	155 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	2856 X	2616	-0-	-240	-0-	21 1	2351 2	Y	218	219	0		36
						4 4	240 9						
03	3193 X	2948	-0-	-245	-0-	18 1	2673 2	Y	234	249	0		21
						257 9							
04	3150 X	2477	-0-	-673	-0-	17 1	2014 2	Y	180	183	0		18
						248 4	198 9						
05	3255 X	2577	-0-	-678	-0-	16 1	2336 2	Y	202	200	0		20
						3 4	222 9						
06	3150 X	2773	-0-	-377	-0-	19 1	2523 2	Y	208	204	0		24
						2 4	229 9						
07	2945 X	1186	-0-	-1759	-0-	10 1	1068 2	Y	88	101	0		11
						11 4	97 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700													
02	1764 X	1623	-0-	-141	-0-	42 1	1417 2	Y	146	143	0		24
						3 4	161 9						
03	1953 X	1688	-0-	-265	-0-	47 1	1483 2	Y	144	155	0		13
						158 9							
04	1770 X	1643	-0-	-127	-0-	45 1	1279 2	Y	146	145	0		14
						158 4	161 9						
05	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	47 1	1575 2	Y	177	173	0		18
						2 4	195 9						
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	44 1	1578 2	Y	167	166	0		19
						1 4	184 9						
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	79 1	1648 2	Y	175	173	0		21
						16 4	193 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454													
02	2492 X	2440	-0-	-52	-0-	19 1	2202 2	Y	195	191	0		32
						4 4	215 9						
03	2759 X	2450	-0-	-309	-0-	15 1	2262 2	Y	157	175	0		14
						173 9							
04	2610 X	2200	-0-	-410	-0-	15 1	1829 2	Y	119	121	0		12
						225 4	131 9						
05	2697 X	2329	-0-	-368	-0-	14 1	2160 2	Y	138	136	0		14
						3 4	152 9						
06	2610 X	2332	-0-	-278	-0-	17 1	2169 2	Y	131	130	0		15
						2 4	144 9						
07	2697 X	2266	-0-	-431	-0-	19 1	2088 2	Y	125	125	0		15
						21 4	138 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013													
02	3220 X	3121	-0-	-99	-0-	24 1	2739 2	Y	321	319	0		53
						5 4	353 9						
03	3627 X	3272	-0-	-355	-0-	20 1	2899 2	Y	321	345	0		29
						353 9							
04	3510 X	3226	-0-	-284	-0-	21 1	2532 2	Y	328	325	0		32
						312 4	361 9						
05	3627 X	3460	-0-	-167	-0-	20 1	3014 2	Y	384	378	0		38
						4 4	422 9						
06	3450 X	3374	-0-	-76	-0-	22 1	2955 2	Y	358	355	0		41
						3 4	394 9						
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	27 1	2951 2	Y	293	298	0		36
						29 4	322 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1792 X	1677	-0-	-115	-0-	13 1	1468 2	Y	175	175	0		29	
						3 4	193 9							
03	1984 X	1844	-0-	-140	-0-	11 1	1631 2	Y	184	196	0		17	
						202 9								
04	1950 X	1763	-0-	-187	-0-	11 1	1390 2	Y	174	174	0		17	
						171 4	191 9							
05	2015 X	1937	-0-	-78	-0-	12 1	1758 2	Y	150	152	0		15	
						2 4	165 9							
06	1950 X	1903	-0-	-47	-0-	13 1	1734 2	Y	140	139	0		16	
						2 4	154 9							
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	16 1	1728 2	Y	150	148	0		18	
						17 4	165 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1 1	3656 2	Y	308	312	0		58	
						339 9								
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	1 1	4065 2	Y	340	345	0		53	
						374 9								
04	3870 X	3735	-0-	-135	-0-	1 1	3354 2	Y	333	325	0		61	
						14 4	366 9							
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	9 1	4125 2	Y	328	331	0		58	
						361 9								
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	79 1	4032 2	Y	285	278	0		65	
						18 4	314 9							
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	75 1	4088 2	Y	311	316	0		60	
						33 4	342 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097														
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	1927 2	149 9	Y	135	137	0		25	
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2109 2	156 9	Y	142	145	0		22	
04	2250 X	1819	-0-	-431	-0-	1688 2	7 4	Y	113	114	0		21	
						124 9								
05	2325 X	2244	-0-	-81	-0-	5 1	2110 2	Y	117	117	0		21	
						129 9								
06	2250 X	2229	-0-	-21	-0-	41 1	2062 2	Y	106	103	0		24	
						9 4	117 9							
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	35 1	1902 2	Y	109	112	0		21	
						15 4	120 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726														
02	644 X	609	-0-	-35	-0-	579 2	30 9	Y	27	28	0		5	
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	707 2	35 9	Y	32	32	0		5	
04	750 X	534	-0-	-216	-0-	500 2	2 4	Y	29	29	0		5	
						32 9								
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	2 1	764 2	Y	39	37	0		7	
						43 9								
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	15 1	757 2	Y	35	34	0		8	
						3 4	39 9							
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	20 1	1075 2	Y	54	52	0		10	
						9 4	59 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	1 1	2678	2	Y	212	203	0		40
						233 9								
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	1 1	3028	2	Y	218	224	0		34
						240 9								
04	3120 X	2694	-0-	-426	-0-	1 1	2432	2	Y	228	220	0		42
						10 4								
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	7 1	2991	2	Y	232	233	0		41
						255 9								
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	56 1	2865	2	Y	207	201	0		47
						13 4								
07	3255 X	2762	-0-	-493	-0-	46 1	2503	2	Y	175	188	0		34
						20 4								
						193 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171														
02	4312 X	3963	-0-	-349	-0-	18 1	3624	2	Y	292	298	0		54
						321 9								
03	4495 X	4349	-0-	-146	-0-	21 1	4046	2	Y	256	269	0		41
						282 9								
04	4350 X	4126	-0-	-224	-0-	22 1	3772	2	Y	184	191	0		34
						130 4								
05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	17 1	4113	2	Y	233	222	0		45
						176 4								
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	17 1	4095	2	Y	202	213	0		34
						2 4								
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	19 1	4134	2	Y	200	203	0		31
						112 4								
						220 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396														
02	2632 X	1945	-0-	-687	-0-	9 1	1827	2	Y	99	106	0		18
						109 9								
03	2728 X	2331	-0-	-397	-0-	11 1	2169	2	Y	137	133	0		22
						151 9								
04	2610 X	2028	-0-	-582	-0-	11 1	1837	2	Y	106	108	0		20
						63 4								
05	2573 X	2232	-0-	-341	-0-	8 1	1992	2	Y	134	128	0		26
						85 4								
06	2250 X	2208	-0-	-42	-0-	9 1	2058	2	Y	127	132	0		21
						1 4								
07	2325 X	2235	-0-	-90	-0-	10 1	2047	2	Y	111	115	0		17
						56 4								
						122 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490														
02	3220 X	2972	-0-	-248	-0-	14 1	2756	2	Y	184	188	0		34
						202 9								
03	3410 X	3018	-0-	-392	-0-	15 1	2808	2	Y	177	183	0		28
						195 9								
04	3300 X	2692	-0-	-608	-0-	14 1	2463	2	Y	118	124	0		22
						85 4								
05	3379 X	3119	-0-	-260	-0-	12 1	2824	2	Y	147	141	0		28
						121 4								
06	3210 X	2829	-0-	-381	-0-	11 1	2667	2	Y	136	141	0		23
						1 4								
07	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	13 1	2775	2	Y	130	133	0		20
						75 4								
						143 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007													
02	2912 X	2877	-0-	-35	-0-	15	1	2694 2	Y	153	151 0		30
						168	9						
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	18	1	3030 2	Y	171	174 0		27
						188	9						
04	3120 X	2788	-0-	-332	-0-	15	1	2373 2	Y	127	130 0		24
						260	4	140 9					
05	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	17	1	2283 2	Y	140	134 0		30
						274	4	154 9					
06	3120 X	2448	-0-	-672	-0-	12	1	2315 2	Y	109	119 0		20
						1	4	120 9					
07	3224 X	2535	-0-	-689	-0-	9	1	2386 2	Y	117	122 0		15
						11	4	129 9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272													
02	896 N	856	-0-	-40	-0-	255	1	556 2	Y	41	37 0		8
						45	9						
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	276	1	514 2	Y	55	54 0		9
						61	9						
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	243	1	358 2	Y	48	48 0		9
						39	4	53 9					
05	961 N	651	-0-	-310	-0-	268	1	296 2	Y	46	45 0		10
						36	4	51 9					
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	302	1	1226 2	Y	144	128 0		26
						1	4	158 9					
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	298	1	1168 2	Y	72	89 0		9
						5	4	79 9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760													
02	5012 X	4801	-0-	-211	-0-	181	1	4396 2	Y	204	224 0		40
						224	9						
03	5549 X	3031	-0-	-2518	-0-	185	1	2700 2	Y	133	152 0		21
						146	9						
04	7650 X	2297	-0-	-5353	-0-	155	1	1845 2	Y	86	91 0		16
						202	4	95 9					
05	7905 X	1866	-0-	-6039	-0-	173	1	1436 2	Y	76	76 0		16
						173	4	84 9					
06	7650 X	3958	-0-	-3692	-0-	203	1	3592 2	Y	146	136 0		26
						2	4	161 9					
07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	202	1	4991 2	Y	227	224 0		29
						22	4	250 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1512 N	1494	-0-	-18	-0-	39 1	1344 2	Y		101	101	0		20
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	111 9	1613 2	Y		114	116	0		18
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	44 1	1812 2	Y		109	106	0		21
05	3100 N	6420	-0-	3320	3320	125 9	120 9			364	308	0		77
06	3000 N	7548	-0-	4548	7868	42 1	5309 2	Y		372	382	0		67
07	10401 X	2533	-0-	-7868	-0-	199 4	400 9			123	174	0		16
						73 1	7062 2	Y						
						638 4	409 9							
						4 4	2342 2	Y						
						46 1	135 9							
						10 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
02	728 X	251	-0-	-477	-0-	251 1		Y		-0-				-0-
03	713 X	272	-0-	-441	-0-	272 1		Y		-0-				-0-
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	209 1	378 2	Y		202	164	0		38
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	41 4	222 9			89	108	0		19
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	268 1	315 2	Y		150	142	0		27
07	868 N	293	-0-	-575	-0-	38 4	98 9			-0-	27	0		-0-
						298 1	696 2	Y						
						165 9								
						293 1								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	182 1	2118 2	Y		215	207	0		42
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	237 9	2565 2	Y		256	257	0		41
04	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	201 1	2071 2	Y		151	163	0		29
05	2821 X	2472	-0-	-349	-0-	282 9	166 9			147	145	0		31
06	2940 X	2334	-0-	-606	-0-	131 1	1903 2	Y		118	128	0		21
07	3038 X	2444	-0-	-594	-0-	227 4	162 9			139	142	0		18
						178 1	130 9	Y						
						229 4	2092 2	Y						
						224 1	153 9							
						1 4	153 9							
						190 1								
						9 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
02	2660 X	1506	-0-	-1154	-0-	39 1	1379 2	Y		80	145	0		16
03	6045 X	1786	-0-	-4259	-0-	88 9	1636 2	Y		93	94	0		15
04	7860 X	869	-0-	-6991	-0-	48 1	691 2	Y		37	45	0		7
05	8122 X	171	-0-	-7951	-0-	102 9	41 9			1	8	0		-0-
06	7860 X	209	-0-	-7651	-0-	61 1	15 2	Y		-0-				-0-
07	1798 X	64	-0-	-1734	-0-	76 4	1 9			-0-				-0-
						153 1								
						2 4								
						209 1								
						64 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	270 1	3236 2	Y		174	144 0		34
						191 9							
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	288 1	2995 2	Y		172	179 0		27
						189 9							
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	264 1	3494 2	Y		189	180 0		36
						383 4	208 9						
05	4092 X	2003	-0-	-2089	-0-	220 1	1501 2	Y		93	109 0		20
						180 4	102 9						
06	3960 X	3859	-0-	-101	-0-	237 1	3442 2	Y		162	153 0		29
						2 4	178 9						
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	238 1	4629 2	Y		202	205 0		26
						20 4	222 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560													
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	264 1	2149 2	Y		139	121 0		27
						153 9							
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	296 1	3782 2	Y		197	193 0		31
						217 9							
04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	228 1	3211 2	Y		101	113 0		19
						352 4	111 9						
05	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	285 1	2445 2	Y		88	88 0		19
						294 4	97 9						
06	3750 X	1990	-0-	-1760	-0-	306 1	1635 2	Y		44	55 0		8
						1 4	48 9						
07	4309 X	1991	-0-	-2318	-0-	299 1	1631 2	Y		49	51 0		6
						7 4	54 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628													
02	4172 X	4117	-0-	-55	-0-	209 1	3553 2	Y		323	333 0		63
						355 9							
03	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	227 1	3820 2	Y		308	322 0		49
						339 9							
04	4470 X	3952	-0-	-518	-0-	200 1	3145 2	Y		238	242 0		45
						345 4	262 9						
05	4557 X	2970	-0-	-1587	-0-	216 1	2265 2	Y		197	200 0		42
						272 4	217 9						
06	4410 X	3500	-0-	-910	-0-	237 1	3054 2	Y		188	196 0		34
						2 4	207 9						
07	4557 X	3882	-0-	-675	-0-	232 1	3391 2	Y		222	228 0		28
						15 4	244 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469													
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	41 1	1530 2	Y		103	99 0		20
						113 9							
03	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	54 1	1662 2	Y		121	122 0		19
						133 9							
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67 1	1197 2	Y		83	86 0		16
						131 4	91 9						
05	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	73 1	1112 2	Y		132	120 0		28
						134 4	145 9						
06	1800 N	1487	-0-	-313	-0-	80 1	1263 2	Y		130	135 0		23
						1 4	143 9						
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	79 1	1727 2	Y		92	103 0		12
						8 4	101 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4116 X	3581	-0-	-535	-0-	335	1 2737	2 507	9	Y	461	411	0		90
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	354	1 3418	2 625	9	Y	568	604	0		54
04	3210 X	1464	-0-	-1746	-0-	122	1 1108	2 223	9	Y	203	236	0		21
05	3968 X	2026	-0-	-1942	-0-	242	1 1528	2 255	9	Y	232	237	0		16
06	4260 X	1659	-0-	-2601	-0-	321	1 1150	2 179	9	Y	163	165	0		14
07	4402 X	1901	-0-	-2501	-0-	401	1 1281	2 207	9	Y	188	182	0		20
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736															
02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	293	1 1848	2 187	9	Y	170	152	0		33
03	2914 X	2508	-0-	-406	-0-	305	1 1987	2 216	9	Y	196	210	0		19
04	2520 X	1750	-0-	-770	-0-	180	1 1391	2 14	4	Y	150	154	0		15
05	2604 X	410	-0-	-2194	-0-	151	1 231	2 28	9	Y	25	38	0		2
06	2490 X	1261	-0-	-1229	-0-	294	1 866	2 7	4	Y	85	80	0		7
07	2573 X	1859	-0-	-714	-0-	437	1 1261	2 11	4	Y	136	129	0		14
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139															
02	2492 X	1445	-0-	-1047	-0-	225	1 1064	2 156	9	Y	142	139	0		28
03	2759 X	1697	-0-	-1062	-0-	251	1 1244	2 202	9	Y	184	183	0		29
04	2400 X	1718	-0-	-682	-0-	190	1 1209	2 133	4	Y	169	166	0		32
05	1612 X	1404	-0-	-208	-0-	210	1 921	2 111	4	Y	147	148	0		31
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	277	1 1483	2 1	4	Y	126	134	0		23
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	242	1 1740	2 8	4	Y	199	197	0		25
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061															
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	208	1 3798	2 128	9	Y	116	143	0		23
03	5146 X	4510	-0-	-636	-0-	229	1 4118	2 163	9	Y	148	147	0		24
04	6840 X	4649	-0-	-2191	-0-	206	1 3849	2 422	4	Y	156	150	0		30
05	7068 X	4703	-0-	-2365	-0-	175	1 3867	2 465	4	Y	178	170	0		38
06	6840 X	4713	-0-	-2127	-0-	170	1 4372	2 2	4	Y	154	164	0		28
07	4805 X	1616	-0-	-3189	-0-	151	1 1398	2 6	4	Y	55	76	0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	195 1	1636 2	Y	256	263 0				50
03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	282 9	1820 2	Y	266	274 0				42
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	215 1	2012 2	Y	190	196 0				36
05	2325 X	2166	-0-	-159	-0-	293 9	209 9	Y	169	169 0				36
06	2250 X	1996	-0-	-254	-0-	193 1	1578 2	Y	110	126 0				20
07	2728 N	2574	-0-	-154	-0-	220 4	186 9	Y	214	207 0				27
						212 1	1643 2							
						190 4	121 9							
						231 1	2102 2							
						1 4	235 9							
						228 1								
						9 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093														
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	253 1	3 2	Y	-0-					-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	275 1	261 2	Y	2	2 0				-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	2 9								
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	243 1	232 2	Y	2	2 0				-0-
06	510 N	463	-0-	-47	-0-	25 4	194 2	Y	2	2 0				-0-
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	269 1	2 9	Y	5	4 0				1
						23 4	2 9							
						297 1	160 2	Y						
						6 9								
						293 1	135 2	Y	5	5 0				1
						1 4	6 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112														
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	255 1	1091 2	Y	101	97 0				20
03	1581 N	1004	-0-	-577	-0-	111 9								
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	275 1	667 2	Y	56	67 0				9
05	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	62 9								
06	960 N	728	-0-	-232	-0-	246 1	827 2	Y	61	58 0				12
07	1612 X	286	-0-	-1326	-0-	91 4	67 9	Y	74	70 0				16
						273 1	894 2	Y						
						107 4	81 9							
						298 1	401 2	Y	26	37 0				5
						29 9								
						279 1	7 2	Y	-0-	5 0				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016														
02	5152 X	4499	-0-	-653	-0-	20 1	4128 2	Y	316	331 0				7
03	5704 X	4715	-0-	-989	-0-	3 4	348 9							
04	5130 X	4469	-0-	-661	-0-	17 1	4286 2	Y	374	373 0		1 8		7
05	5301 X	4715	-0-	-586	-0-	1 4	411 9							
06	5130 X	4611	-0-	-519	-0-	17 1	3966 2	Y	337	335 0		1 8		8
07	5084 X	4685	-0-	-399	-0-	115 4	371 9							
						18 1	4254 2	Y	364	360 0				12
						43 4	400 9							
						14 1	4206 2	Y	351	355 0				8
						5 4	386 9							
						12 1	4223 2	Y	401	397 0				12
						9 4	441 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	3612 X	3277	-0-	-335	-0-	16 1	3006 2	Y	230	239	0		5	
						2 4	253 9							
03	3813 X	3078	-0-	-735	-0-	15 1	2775 2	Y	261	260	0	1 8	5	
						1 4	287 9							
04	3690 X	2832	-0-	-858	-0-	39 1	2482 2	Y	217	217	0		5	
						72 4	239 9							
05	3813 X	3630	-0-	-183	-0-	36 1	3234 2	Y	297	292	0		10	
						33 4	327 9							
06	3600 X	3507	-0-	-93	-0-	30 1	3162 2	Y	283	287	0		6	
						4 4	311 9							
07	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	9 1	3135 2	Y	289	286	0		9	
						7 4	318 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
02	1064 N	701	-0-	-363	-0-	116 1	458 2	Y	115	114	0		3	
						127 9								
03	1023 N	604	-0-	-419	-0-	172 1	248 2	Y	167	166	0	1 8	3	
						184 9								
04	450 N	313	-0-	-137	-0-	142 1	122 2	Y	41	43	0		1	
						4 4	45 9							
05	806 N	215	-0-	-591	-0-	169 1	34 2	Y	11	12	0		-0-	
						12 9								
06	600 N	452	-0-	-148	-0-	141 1	268 2	Y	39	38	0		1	
						43 9								
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	148 1	351 2	Y	53	52	0		2	
						1 4	58 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
02	3752 X	3106	-0-	-646	-0-	194 1	2712 2	Y	180	188	0		4	
						2 4	198 9							
03	4154 X	3186	-0-	-968	-0-	234 1	2714 2	Y	215	214	0	1 8	4	
						1 4	237 9							
04	3630 X	3083	-0-	-547	-0-	185 1	2593 2	Y	209	208	0		5	
						75 4	230 9							
05	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	238 1	2488 2	Y	207	205	0		7	
						25 4	228 9							
06	3390 X	2737	-0-	-653	-0-	238 1	2290 2	Y	187	190	0		4	
						3 4	206 9							
07	3503 X	2566	-0-	-937	-0-	223 1	2128 2	Y	191	189	0		6	
						5 4	210 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
02	3528 X	1292	-0-	-2236	-0-	41 1	1175 2	Y	67	66	0		11	
						2 4	74 9							
03	3906 X	1436	-0-	-2470	-0-	46 1	1313 2	Y	70	75	0		6	
						77 9								
04	3780 X	1329	-0-	-2451	-0-	43 1	1076 2	Y	70	69	0		7	
						133 4	77 9							
05	1457 X	1406	-0-	-51	-0-	47 1	1258 2	Y	90	88	0		9	
						2 4	99 9							
06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	43 1	1355 2	Y	92	91	0		10	
						1 4	101 9							
07	1426 X	1328	-0-	-98	-0-	54 1	1183 2	Y	72	73	0		9	
						12 4	79 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	5824 X	1590	-0-	-4234	-0-	181 1	1207 2	Y	184	196 0				36
03	4371 X	975	-0-	-3396	-0-	202 9	625 2	Y	96	117 0				15
04	3210 X	1831	-0-	-1379	-0-	244 1	1112 2	Y	317	272 0				60
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	106 9	1406 2	Y	445	411 0				94
06	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	122 4	490 9							
07	1891 X	1777	-0-	-114	-0-	276 1	1612 2	Y	132	202 0				24
						169 4	145 9							
						299 1	1345 2	Y	148	153 0				19
						1 4	163 9							
						263 1								
						6 4								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
02	4172 X	3865	-0-	-307	-0-	178 1	2970 2	Y	649	627 0	1 8			37
03	4557 X	3841	-0-	-716	-0-	3 4	714 9							
04	4200 X	3375	-0-	-825	-0-	189 1	3075 2	Y	520	527 0				30
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	5 4	572 9							
06	4140 X	3589	-0-	-551	-0-	190 1	2286 2	Y	454	457 0	1 8			26
07	4278 X	4063	-0-	-215	-0-	400 4	499 9							
						179 1	2949 2	Y	602	588 0	1 8			39
						542 4	662 9							
						155 1	2773 2	Y	589	592 0				36
						13 4	648 9							
						150 1	3157 2	Y	672	680 0				28
						17 4	739 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	279 1	3547 2	Y	656	647 0	1 8			38
03	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3 4	722 9							
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	269 1	3125 2	Y	308	328 0				18
05	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5 4	339 9							
06	4890 X	4198	-0-	-692	-0-	317 1	4064 2	Y	484	474 0	1 8			27
07	5797 X	3710	-0-	-2087	-0-	711 4	532 9							
						297 1	4320 2	Y	530	522 0	1 8			34
						794 4	583 9							
						284 1	3489 2	Y	372	384 0				22
						16 4	409 9							
						287 1	3108 2	Y	271	282 0				11
						17 4	298 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	229 1	2643 2	Y	499	487 0	1 8			29
03	4030 X	3400	-0-	-630	-0-	3 4	549 9							
04	3900 X	2820	-0-	-1080	-0-	277 1	2618 2	Y	455	458 0				26
05	4030 X	3277	-0-	-753	-0-	4 4	501 9							
06	3660 X	2889	-0-	-771	-0-	274 1	1804 2	Y	387	391 0				22
07	3782 X	3103	-0-	-679	-0-	316 4	426 9							
						258 1	2115 2	Y	468	459 0	1 8			30
						389 4	515 9							
						259 1	2072 2	Y	498	498 0				30
						10 4	548 9							
						273 1	2293 2	Y	477	487 0				20
						12 4	525 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2128 X	1	-0-	-2127	-0-	1	1		Y	-0-	1	0		-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-				-0-
04	2010 X	9	-0-	-2001	-0-	1	1	7	2	1	1	0		-0-
						1	9							
05	2046 X	33	-0-	-2013	-0-	33	1		Y	-0-				-0-
06	1500 X	323	-0-	-1177	-0-	323	1		Y	-0-				-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	236	1	23	2	2	2	0		-0-
						2	9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
02	1204 X	684	-0-	-520	-0-	3	1	618	2	Y	53	51	0	1
						5	4	58	9					
03	1457 X	713	-0-	-744	-0-	2	1	623	2	Y	78	78	0	1
						2	4	86	9					
04	1410 X	789	-0-	-621	-0-	4	1	632	2	Y	111	111	0	1
						31	4	122	9					
05	1209 X	1071	-0-	-138	-0-	32	1	853	2	Y	156	156	0	1
						14	4	172	9					
06	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	304	1	883	2	Y	165	165	0	1
						16	4	182	9					
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	213	1	540	2	Y	104	104	0	1
						11	4	114	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	7	1	4167	2	Y	545	539	0	24
						1	4	600	9					
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	9	1	4827	2	Y	584	590	0	18
						642	9							
04	5190 X	4934	-0-	-256	-0-	8	1	4185	2	Y	494	488	0	24
						198	4	543	9					
05	5363 X	5268	-0-	-95	-0-	10	1	4654	2	Y	546	550	0	20
						3	4	601	9					
06	5310 X	5122	-0-	-188	-0-	7	1	4552	2	Y	510	508	0	22
						2	4	561	9					
07	5487 X	5240	-0-	-247	-0-	14	1	4687	2	Y	489	491	0	20
						1	4	538	9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
02	5460 X	4748	-0-	-712	-0-	7	1	4155	2	Y	532	527	0	23
						1	4	585	9					
03	6045 X	5228	-0-	-817	-0-	8	1	4609	2	Y	555	561	0	17
						611	9							
04	5250 X	4607	-0-	-643	-0-	7	1	3909	2	Y	460	455	0	22
						185	4	506	9					
05	5425 X	5136	-0-	-289	-0-	10	1	4588	2	Y	486	490	0	18
						3	4	535	9					
06	5220 X	4927	-0-	-293	-0-	7	1	4382	2	Y	487	484	0	21
						2	4	536	9					
07	5270 X	5020	-0-	-250	-0-	14	1	4471	2	Y	485	486	0	20
						1	4	534	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	10 1	5656 2	Y	627	621	0		27	
						1 4	690 9							
03	7161 X	7116	-0-	-45	-0-	11 1	6353 2	Y	684	690	0		21	
						752 9								
04	6930 X	5996	-0-	-934	-0-	10 1	5145 2	Y	544	538	0		27	
						243 4	598 9							
05	7161 X	6591	-0-	-570	-0-	13 1	5928 2	Y	587	592	0		22	
						4 4	646 9							
06	6900 X	6258	-0-	-642	-0-	8 1	5622 2	Y	568	565	0		25	
						3 4	625 9							
07	7130 X	6480	-0-	-650	-0-	18 1	5839 2	Y	565	567	0		23	
						1 4	622 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571														
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	257 1	2546 2	Y	525	494	0	1 8	167	
						10 4	578 9							
03	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	160 1	1624 2	Y	353	389	0		131	
						3 4	388 9							
04	3480 X	725	-0-	-2755	-0-	45 1	537 2	Y	128	237	0		22	
						2 4	141 9							
05	3751 X	993	-0-	-2758	-0-	71 1	717 2	Y	179	156	0		45	
						8 4	197 9							
06	3630 X	3020	-0-	-610	-0-	201 1	2277 2	Y	488	419	0		114	
						5 4	537 9							
07	3751 X	3389	-0-	-362	-0-	147 1	2721 2	Y	460	475	0		99	
						15 4	506 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192														
02	4088 X	2277	-0-	-1811	-0-	188 1	1861 2	Y	201	179	0		64	
						7 4	221 9							
03	4526 X	3700	-0-	-826	-0-	299 1	3034 2	Y	329	271	0		122	
						5 4	362 9							
04	4380 X	3893	-0-	-487	-0-	269 1	3205 2	Y	369	428	0		63	
						13 4	406 9							
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	354 1	3548 2	Y	425	381	0		107	
						39 4	468 9							
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	286 1	3243 2	Y	334	363	0		78	
						8 4	367 9							
07	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	169 1	3137 2	Y	345	349	0		74	
						17 4	380 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8480 - 13834														
02	3920 X	2881	-0-	-1039	-0-	238 1	2356 2	Y	253	273	0		81	
						9 4	278 9							
03	5859 X	4092	-0-	-1767	-0-	325 1	3289 2	Y	429	351	0		159	
						6 4	472 9							
04	5670 X	4206	-0-	-1464	-0-	281 1	3344 2	Y	516	587	0		88	
						13 4	568 9							
05	5859 X	4279	-0-	-1580	-0-	331 1	3325 2	Y	533	487	0		134	
						37 4	586 9							
06	4500 X	3660	-0-	-840	-0-	260 1	2946 2	Y	406	445	0		95	
						7 4	447 9							
07	4340 X	4303	-0-	-37	-0-	190 1	3522 2	Y	520	503	0		112	
						19 4	572 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 270964										COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1932 X	732	-0-	-1200	-0-	3 1	717 2	5 4	7 9	Y	6	6 0		-0-
03	2356 X	868	-0-	-1488	-0-	3 1	852 2	2 4	11 9	Y	10	10 0		-0-
04	2280 X	166	-0-	-2114	-0-	1 1	155 2	8 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
05	2046 X	630	-0-	-1416	-0-	39 1	573 2	9 4	9 9	Y	8	8 0		-0-
06	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	348 1	1305 2	23 4	80 9	Y	73	72 0		1
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	293 1	1821 2	37 4	176 9	Y	160	160 0		1

BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 270965										COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559		
02	924 X	167	-0-	-757	-0-	2 1	147 2	1 4	17 9	Y	15	15 0		-0-
03	1023 X	99	-0-	-924	-0-	87 2	12 9	3 1	351 2	Y	11	11 0		-0-
04	810 X	429	-0-	-381	-0-	17 4	58 9	33 1	82 2	Y	53	53 0		-0-
05	248 X	130	-0-	-118	-0-	1 4	14 9	333 1	153 2	Y	13	13 0		-0-
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	3 4	28 9	290 1	224 2	Y	25	25 0		-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	5 4	48 9				44	44 0		-0-

BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 270969										COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556		
02	2436 X	2304	-0-	-132	-0-	8 1	2193 2	16 4	87 9	Y	79	78 0	1 1	1
03	4743 X	1652	-0-	-3091	-0-	6 1	1562 2	4 4	80 9	Y	73	73 0		1
04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	48 1	7733 2	379 4	518 9	Y	471	467 0	1 8	4
05	4743 X	2076	-0-	-2667	-0-	48 1	1867 2	31 4	130 9	Y	118	121 0		1
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	295 1	4956 2	88 4	350 9	Y	318	317 0		2
07	8959 X	6156	-0-	-2803	-0-	235 1	5448 2	110 4	363 9	Y	330	330 0		2

BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 270970										COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641		
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	7 1	1884 2	14 4	30 9	Y	27	27 0		-0-
03	2604 X	2082	-0-	-522	-0-	8 1	2029 2	5 4	40 9	Y	36	36 0		-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	22 1	3465 2	170 4	79 9	Y	72	71 0		1
05	2604 X	1742	-0-	-862	-0-	42 1	1636 2	27 4	37 9	Y	34	35 0		-0-
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	312 1	4033 2	71 4	460 9	Y	418	415 0		3
07	3875 X	1498	-0-	-2377	-0-	233 1	1118 2	23 4	124 9	Y	113	115 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CARLA RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3024 X	1212	-0-	-1812	-0-	5 1	1188 2	Y	9	9 0			-0-	
						9 4	10 9							
03	2232 X	1429	-0-	-803	-0-	5 1	1406 2	Y	13	13 0			-0-	
						4 4	14 9							
04	1890 X	1720	-0-	-170	-0-	10 1	1521 2	Y	104	103 0			1	
						75 4	114 9							
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	43 1	2612 2	Y	247	246 0			2	
						43 4	272 9							
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	312 1	1819 2	Y	175	176 0			1	
						32 4	193 9							
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	296 1	1615 2	Y	137	137 0			1	
						33 4	151 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760														
02	6580 X	3198	-0-	-3382	-0-	5 1	2788 2	Y	367	363 0			16	
						1 4	404 9							
03	7285 X	3486	-0-	-3799	-0-	5 1	3062 2	Y	381	385 0			12	
						419 9								
04	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	9 1	4812 2	Y	529	515 0			26	
						227 4	582 9							
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	13 1	6099 2	Y	666	667 0			25	
						4 4	733 9							
06	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	9 1	5821 2	Y	641	638 0			28	
						3 4	705 9							
07	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	19 1	6083 2	Y	654	655 0			27	
						1 4	719 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	9 1	4985 2	Y	546	540 0			24	
						1 4	601 9							
03	6200 X	6162	-0-	-38	-0-	10 1	5539 2	Y	557	564 0			17	
						613 9								
04	6000 X	5803	-0-	-197	-0-	9 1	5016 2	Y	492	485 0			24	
						237 4	541 9							
05	6200 X	5856	-0-	-344	-0-	11 1	5276 2	Y	514	519 0			19	
						4 4	565 9							
06	6000 X	5732	-0-	-268	-0-	8 1	5159 2	Y	511	508 0			22	
						3 4	562 9							
07	6200 X	5871	-0-	-329	-0-	16 1	5339 2	Y	468	471 0			19	
						1 4	515 9							
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
02	3220 X	3138	-0-	-82	-0-	339 1	2554 2	Y	221	201 0			43	
						2 4	243 9							
03	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	344 1	2882 2	Y	245	265 0			23	
						270 9								
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	240 1	2556 2	Y	209	211 0			21	
						26 4	230 9							
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	356 1	3114 2	Y	220	226 0			15	
						1 4	242 9							
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	544 1	3100 2	Y	174	174 0			15	
						23 4	191 9							
07	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	590 1	2665 2	Y	176	173 0			18	
						24 4	194 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	68 1	1045 2	Y	126	111 0			25
						139 9							
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	76 1	1365 2	Y	142	144 0			23
						156 9							
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68 1	1073 2	Y	89	95 0			17
						118 4	98 9						
05	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	108 1	741 2	Y	71	73 0			15
						89 4	78 9						
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	112 1	1513 2	Y	111	106 0			20
						1 4	122 9						
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	146 1	2348 2	Y	191	187 0			24
						10 4	210 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229													
02	2772 X	1573	-0-	-1199	-0-	284 1	792 2	Y	344	343 0			43
						119 4	378 9						
03	3286 X	2160	-0-	-1126	-0-	322 1	1460 2	Y	328	342 0			29
						17 4	361 9						
04	3180 X	1716	-0-	-1464	-0-	310 1	1049 2	Y	253	248 0			34
						79 4	278 9						
05	3286 X	1819	-0-	-1467	-0-	312 1	1145 2	Y	318	315 0			37
						12 4	350 9						
06	2250 X	2033	-0-	-217	-0-	344 1	1327 2	Y	325	326 0			36
						4 4	358 9						
07	2170 X	2133	-0-	-37	-0-	417 1	1378 2	Y	302	303 0			35
						6 4	332 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949													
02	3024 X	2213	-0-	-811	-0-	288 1	1357 2	Y	331	334 0			42
						204 4	364 9						
03	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	330 1	2708 2	Y	307	322 0			27
						31 4	338 9						
04	3780 X	3027	-0-	-753	-0-	320 1	2249 2	Y	263	255 0			35
						169 4	289 9						
05	3906 X	3311	-0-	-595	-0-	335 1	2599 2	Y	318	316 0			37
						27 4	350 9						
06	3780 X	2578	-0-	-1202	-0-	262 1	2028 2	Y	255	264 0			28
						7 4	281 9						
07	3410 X	2878	-0-	-532	-0-	111 1	2376 2	Y	346	334 0			40
						10 4	381 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887													
02	1456 X	613	-0-	-843	-0-	412 1	131 2	Y	45	61 0			6
						20 4	50 9						
03	1395 X	1159	-0-	-236	-0-	346 1	666 2	Y	126	121 0			11
						8 4	139 9						
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	350 1	2353 2	Y	469	418 0			62
						177 4	516 9						
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	288 1	1265 2	Y	263	295 0			30
						13 4	289 9						
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	320 1	1545 2	Y	284	283 0			31
						5 4	312 9						
07	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	427 1	2435 2	Y	401	385 0			47
						10 4	441 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	952 N	906	-0-	-46	-0-	312 1	458 2	Y		61	161	0		8
						69 4	67 9							
03	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	352 1	824 2	Y		55	58	0		5
						9 4	61 9							
04	1290 N	1120	-0-	-170	-0-	343 1	674 2	Y		47	46	0		6
						51 4	52 9							
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	357 1	887 2	Y		66	64	0		8
						9 4	73 9							
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	362 1	1031 2	Y		66	67	0		7
						3 4	73 9							
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	450 1	1115 2	Y		65	64	0		8
						5 4	72 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
02	2380 X	1828	-0-	-552	-0-	421 1	790 2	Y		454	430	0		57
						118 4	499 9							
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	427 1	1787 2	Y		531	541	0		47
						21 4	584 9							
04	2550 X	2372	-0-	-178	-0-	348 1	1430 2	Y		443	431	0		59
						107 4	487 9							
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	357 1	1627 2	Y		271	299	0		31
						17 4	298 9							
06	2730 X	2276	-0-	-454	-0-	296 1	1754 2	Y		200	209	0		22
						6 4	220 9							
07	2821 X	2007	-0-	-814	-0-	366 1	1477 2	Y		144	149	0		17
						6 4	158 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277														
02	1176 N	1017	-0-	-159	-0-	261 1	576 2	Y		85	83	0		11
						86 4	94 9							
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	294 1	1205 2	Y		91	94	0		8
						14 4	100 9							
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	289 1	1082 2	Y		85	82	0		11
						81 4	94 9							
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	303 1	863 2	Y		67	70	0		8
						9 4	74 9							
06	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	274 1	807 2	Y		54	56	0		6
						3 4	59 9							
07	1612 N	1206	-0-	-406	-0-	343 1	796 2	Y		58	57	0		7
						3 4	64 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779														
02	2016 X	146	-0-	-1870	-0-	1 1	127 2	Y		15	15	0		-0-
						1 4	17 9							
03	1798 X	166	-0-	-1632	-0-	1 1	142 2	Y		21	21	0		-0-
						23 9								
04	570 X	175	-0-	-395	-0-	1 1	141 2	Y		24	24	0		-0-
						7 4	26 9							
05	310 X	40	-0-	-270	-0-	32 1	7 2	Y		1	1	0		-0-
						1 9								
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	313 1	8 2	Y		1	1	0		-0-
						1 9								
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	282 1	19 2	Y		3	3	0		-0-
						3 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6384 X	5119	-0-	-1265	-0-			17	1	4868	2	Y	179	176	0	2	1	2
								37	4	197	9							
03	7843 X	5194	-0-	-2649	-0-			18	1	4924	2	Y	218	218	0			2
								12	4	240	9							
04	7590 X	4799	-0-	-2791	-0-			27	1	4344	2	Y	195	195	0			2
								213	4	215	9							
05	7657 X	5838	-0-	-1819	-0-			51	1	5418	2	Y	254	254	0			2
								90	4	279	9							
06	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-			285	1	6969	2	Y	333	333	0			2
								123	4	366	9							
07	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-			252	1	10413	2	Y	471	470	0			3
								211	4	518	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895																		
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-			92	1	1087	2	Y	95	98	0			2
								1	4	105	9							
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-			107	1	1281	2	Y	100	100	0			2
								110	9									
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-			87	1	1233	2	Y	89	89	0			2
								36	4	98	9							
05	1457 N	1220	-0-	-237	-0-			108	1	993	2	Y	99	98	0			3
								10	4	109	9							
06	1500 N	1107	-0-	-393	-0-			109	1	894	2	Y	94	95	0			2
								1	4	103	9							
07	1519 N	1239	-0-	-280	-0-			103	1	992	2	Y	129	127	0			4
								2	4	142	9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622																		
02	5600 X	5438	-0-	-162	-0-			56	1	4616	2	Y	696	697	0			28
								766	9									
03	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-			62	1	5400	2	Y	741	738	0			31
								815	9									
04	5790 X	5608	-0-	-182	-0-			57	1	4579	2	Y	612	613	0			30
								299	4	673	9							
05	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-			62	1	4566	2	Y	661	667	0			24
								816	4	727	9							
06	6060 X	5884	-0-	-176	-0-			60	1	5150	2	Y	607	599	0			32
								6	4	668	9							
07	6262 X	5872	-0-	-390	-0-			53	1	5081	2	Y	663	664	0			31
								9	4	729	9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406																		
02	4956 X	4801	-0-	-155	-0-			51	1	4203	2	Y	497	497	0			20
								547	9									
03	5456 X	5320	-0-	-136	-0-			54	1	4681	2	Y	532	530	0			22
								585	9									
04	5250 X	4851	-0-	-399	-0-			50	1	4044	2	Y	448	448	0			22
								264	4	493	9							
05	5425 X	5173	-0-	-252	-0-			52	1	3862	2	Y	517	521	0			18
								690	4	569	9							
06	5220 X	5203	-0-	-17	-0-			53	1	4560	2	Y	532	522	0			28
								5	4	585	9							
07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-			49	1	4725	2	Y	511	515	0			24
								8	4	562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	5376 X	4904	-0-	-472	-0-	52 1	4277 2	Y	523	524	0		21
						575 9							
03	5952 X	5896	-0-	-56	-0-	60 1	5168 2	Y	607	603	0		25
						668 9							
04	5520 X	5327	-0-	-193	-0-	55 1	4424 2	Y	508	508	0		25
						289 4	559 9						
05	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	58 1	4322 2	Y	600	604	0		21
						772 4	660 9						
06	5700 X	5362	-0-	-338	-0-	55 1	4672 2	Y	572	563	0		30
						6 4	629 9						
07	5890 X	5271	-0-	-619	-0-	48 1	4619 2	Y	542	547	0		25
						8 4	596 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253													
02	5600 X	4988	-0-	-612	-0-	52 1	4296 2	Y	582	581	0		24
						640 9							
03	6200 X	5260	-0-	-940	-0-	52 1	4553 2	Y	595	594	0		25
						655 9							
04	6000 X	5217	-0-	-783	-0-	53 1	4284 2	Y	545	543	0		27
						280 4	600 9						
05	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	53 1	3917 2	Y	596	602	0		21
						700 4	656 9						
06	5340 X	5083	-0-	-257	-0-	52 1	4457 2	Y	517	511	0		27
						5 4	569 9						
07	5518 X	5180	-0-	-338	-0-	47 1	4528 2	Y	543	545	0		25
						8 4	597 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947													
02	6244 X	6157	-0-	-87	-0-	65 1	5404 2	Y	625	625	0		25
						688 9							
03	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	71 1	6141 2	Y	660	658	0		27
						726 9							
04	6690 X	6408	-0-	-282	-0-	67 1	5377 2	Y	557	556	0		28
						351 4	613 9						
05	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	71 1	5266 2	Y	653	658	0		23
						941 4	718 9						
06	6690 X	6403	-0-	-287	-0-	66 1	5644 2	Y	624	614	0		33
						7 4	686 9						
07	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	70 1	6751 2	Y	721	720	0		34
						12 4	793 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923													
02	3920 X	3919	-0-	-1	-0-	41 1	3371 2	Y	461	461	0		19
						507 9							
03	4340 X	4227	-0-	-113	-0-	42 1	3673 2	Y	465	465	0		19
						512 9							
04	4200 X	4054	-0-	-146	-0-	41 1	3335 2	Y	418	416	0		21
						218 4	460 9						
05	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	41 1	3043 2	Y	464	468	0		17
						544 4	510 9						
06	4200 X	4047	-0-	-153	-0-	41 1	3523 2	Y	435	429	0		23
						4 4	479 9						
07	4340 X	4211	-0-	-129	-0-	38 1	3606 2	Y	510	509	0		24
						6 4	561 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-		49 1	4050 2	Y		614	614 0			25
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-		675 9	3913 2	Y		615	615 0			25
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-		677 9	3521 2	Y		545	543 0			27
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-		230 4	600 9							
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-		44 1	3298 2	Y		598	604 0			21
07	5115 X	4546	-0-	-569	-0-		589 4	658 9							
							45 1	3818 2	Y		539	531 0			29
							5 4	593 9							
							40 1	3870 2	Y		572	574 0			27
							7 4	629 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198															
02	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-		11 1	6059 2	Y		883	870 0	1 8		39
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-		2 4	971 9							
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-		12 1	6957 2	Y		919	930 0			28
05	7409 X	7142	-0-	-267	-0-		1011 9								
06	7170 X	7047	-0-	-123	-0-		12 1	6441 2	Y		727	720 0			35
07	7967 X	7301	-0-	-666	-0-		304 4	800 9							
							14 1	6342 2	Y		711	720 0			26
							4 4	782 9							
							9 1	6253 2	Y		711	706 0			31
							3 4	782 9							
							20 1	6458 2	Y		747	747 0			31
							1 4	822 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052															
02	2716 X	2405	-0-	-311	-0-		10 1	2263 2	Y		119	125 0			3
03	2945 X	2478	-0-	-467	-0-		1 4	131 9							
04	3030 X	2646	-0-	-384	-0-		9 1	2274 2	Y		176	175 0	1 8		3
05	3131 X	2520	-0-	-611	-0-		1 4	194 9							
06	3030 X	2620	-0-	-410	-0-		10 1	2360 2	Y		189	188 0			4
07	2790 X	2540	-0-	-250	-0-		68 4	208 9							
							10 1	2282 2	Y		186	184 0			6
							23 4	205 9							
							8 1	2445 2	Y		149	152 0			3
							3 4	164 9							
							7 1	2373 2	Y		141	140 0			4
							5 4	155 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275															
02	3892 X	3358	-0-	-534	-0-		70 1	3081 2	Y		186	192 0			4
03	4309 X	3111	-0-	-1198	-0-		2 4	205 9							
04	4170 X	2907	-0-	-1263	-0-		94 1	2815 2	Y		183	183 0	1 8		3
05	3999 X	3000	-0-	-999	-0-		1 4	201 9							
06	3690 X	2799	-0-	-891	-0-		59 1	2594 2	Y		163	162 0			4
07	3813 X	2822	-0-	-991	-0-		75 4	179 9							
							81 1	2703 2	Y		172	170 0			6
							27 4	189 9							
							73 1	2548 2	Y		159	162 0			3
							3 4	175 9							
							39 1	2582 2	Y		177	175 0			5
							6 4	195 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4032 X	3900	-0-	-132	-0-	6 1	3480 2	Y	375	370 0			16	
						1 4	413 9							
03	4464 X	4238	-0-	-226	-0-	7 1	3767 2	Y	422	425 0			13	
						464 9								
04	4200 X	3879	-0-	-321	-0-	6 1	3316 2	Y	364	359 0			18	
						157 4	400 9							
05	4340 X	4234	-0-	-106	-0-	8 1	3771 2	Y	411	414 0			15	
						3 4	452 9							
06	4200 X	3944	-0-	-256	-0-	5 1	3501 2	Y	396	394 0			17	
						2 4	436 9							
07	4309 X	3908	-0-	-401	-0-	11 1	3469 2	Y	388	389 0			16	
						1 4	427 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868														
02	5404 X	5183	-0-	-221	-0-	8 1	4733 2	Y	401	396 0			18	
						1 4	441 9							
03	5983 X	5896	-0-	-87	-0-	9 1	5282 2	Y	550	551 0			17	
						605 9								
04	5670 X	5336	-0-	-334	-0-	9 1	4631 2	Y	434	430 0			21	
						219 4	477 9							
05	5859 X	5724	-0-	-135	-0-	11 1	5189 2	Y	473	476 0			18	
						4 4	520 9							
06	5700 X	5382	-0-	-318	-0-	7 1	4947 2	Y	387	388 0			17	
						2 4	426 9							
07	5890 X	5583	-0-	-307	-0-	16 1	5130 2	Y	396	397 0			16	
						1 4	436 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														
02	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	11 1	6140 2	Y	742	730 0			32	
						2 4	816 9							
03	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	12 1	6795 2	Y	825	832 0			25	
						908 9								
04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	12 1	6306 2	Y	751	739 0			37	
						298 4	826 9							
05	7719 X	7453	-0-	-266	-0-	14 1	6579 2	Y	777	785 0			29	
						5 4	855 9							
06	7470 X	7061	-0-	-409	-0-	9 1	6260 2	Y	717	715 0			31	
						3 4	789 9							
07	7719 X	7095	-0-	-624	-0-	19 1	6379 2	Y	633	638 0			26	
						1 4	696 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
02	4760 X	4724	-0-	-36	-0-	7 1	4196 2	Y	473	464 0			21	
						1 4	520 9							
03	5270 X	5075	-0-	-195	-0-	8 1	4516 2	Y	501	507 0			15	
						551 9								
04	4980 X	4446	-0-	-534	-0-	7 1	3812 2	Y	406	401 0			20	
						180 4	447 9							
05	5239 X	4812	-0-	-427	-0-	9 1	4301 2	Y	454	457 0			17	
						3 4	499 9							
06	5070 X	4721	-0-	-349	-0-	6 1	4214 2	Y	454	451 0			20	
						2 4	499 9							
07	5239 X	4984	-0-	-255	-0-	14 1	4486 2	Y	439	441 0			18	
						1 4	483 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	4312 X	3436	-0-	-876	-0-	292 1	2890 2	Y	221	200	0		70	
						11 4	243 9							
03	4774 X	4234	-0-	-540	-0-	352 1	3567 2	Y	281	247	0		104	
						6 4	309 9							
04	4380 X	4113	-0-	-267	-0-	296 1	3532 2	Y	246	308	0		42	
						14 4	271 9							
05	4526 X	4321	-0-	-205	-0-	367 1	3680 2	Y	212	201	0		53	
						41 4	233 9							
06	4110 X	2548	-0-	-1562	-0-	196 1	2225 2	Y	111	138	0		26	
						5 4	122 9							
07	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	227 1	4199 2	Y	223	201	0		48	
						23 4	245 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
02	2632 X	1692	-0-	-940	-0-	144 1	1429 2	Y	103	93	0		33	
						6 4	113 9							
03	2294 X	1043	-0-	-1251	-0-	87 1	880 2	Y	67	75	0		25	
						2 4	74 9							
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	178 1	2125 2	Y	159	157	0		27	
						8 4	175 9							
05	2294 X	2155	-0-	-139	-0-	184 1	1845 2	Y	96	99	0		24	
						20 4	106 9							
06	1800 X	1362	-0-	-438	-0-	105 1	1196 2	Y	53	65	0		12	
						3 4	58 9							
07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	143 1	2644 2	Y	126	111	0		27	
						14 4	139 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
02	2352 X	34	-0-	-2318	-0-	3 1	28 2	Y	3	20	0		1	
						3 9								
03	1488 X	393	-0-	-1095	-0-	31 1	314 2	Y	43	28	0		16	
						1 4	47 9							
04	1440 X	453	-0-	-987	-0-	30 1	361 2	Y	55	62	0		9	
						1 4	61 9							
05	1302 X	42	-0-	-1260	-0-	3 1	33 2	Y	5	13	0		1	
						6 9								
06	660 X	487	-0-	-173	-0-	35 1	393 2	Y	53	42	0		12	
						1 4	58 9							
07	465 X	83	-0-	-382	-0-	4 1	68 2	Y	10	20	0		2	
						11 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
02	3164 X	1647	-0-	-1517	-0-	376 1	741 2	Y	381	388	0		48	
						111 4	419 9							
03	3503 X	2633	-0-	-870	-0-	393 1	1844 2	Y	341	359	0		30	
						21 4	375 9							
04	3390 X	2596	-0-	-794	-0-	340 1	1882 2	Y	212	214	0		28	
						141 4	233 9							
05	2821 X	2527	-0-	-294	-0-	365 1	1853 2	Y	264	262	0		30	
						19 4	290 9							
06	2610 X	1922	-0-	-688	-0-	272 1	1361 2	Y	258	260	0		28	
						5 4	284 9							
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	131 1	2219 2	Y	432	410	0		50	
						9 4	475 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2128 X	1153	-0-	-975	-0-	319 1	559 2	Y	174	169	0			22
						84 4	191 9							
03	2325 X	2100	-0-	-225	-0-	357 1	1511 2	Y	195	200	0			17
						17 4	215 9							
04	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	344 1	1655 2	Y	195	186	0			26
						124 4	215 9							
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	353 1	2097 2	Y	257	253	0			30
						22 4	283 9							
06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	297 1	1703 2	Y	189	198	0			21
						6 4	208 9							
07	2418 N	1967	-0-	-451	-0-	363 1	1392 2	Y	187	186	0			22
						6 4	206 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
02	1764 N	1360	-0-	-404	-0-	380 1	565 2	Y	300	296	0			38
						85 4	330 9							
03	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	395 1	1003 2	Y	274	288	0			24
						12 4	301 9							
04	1710 N	1431	-0-	-279	-0-	349 1	779 2	Y	223	217	0			30
						58 4	245 9							
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	365 1	983 2	Y	293	289	0			34
						10 4	322 9							
06	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	302 1	1033 2	Y	200	212	0			22
						3 4	220 9							
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	366 1	1555 2	Y	206	204	0			24
						6 4	227 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
02	560 N	513	-0-	-47	-0-	432 1	43 2	Y	29	29	0			4
						6 4	32 9							
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	452 1	437 2	Y	153	143	0			14
						5 4	168 9							
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	406 1	404 2	Y	147	141	0			20
						30 4	162 9							
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	418 1	167 2	Y	63	76	0			7
						2 4	69 9							
06	1020 N	648	-0-	-372	-0-	343 1	221 2	Y	75	74	0			8
						1 4	83 9							
07	1023 N	754	-0-	-269	-0-	422 1	247 2	Y	76	75	0			9
						1 4	84 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
02	2436 X	1383	-0-	-1053	-0-	262 1	678 2	Y	310	324	0			39
						102 4	341 9							
03	2728 X	2290	-0-	-438	-0-	268 1	1590 2	Y	376	382	0			33
						18 4	414 9							
04	2640 X	1830	-0-	-810	-0-	326 1	1116 2	Y	276	272	0			37
						84 4	304 9							
05	2728 X	2039	-0-	-689	-0-	314 1	1334 2	Y	343	340	0			40
						14 4	377 9							
06	2610 X	1734	-0-	-876	-0-	263 1	1194 2	Y	248	261	0			27
						4 4	273 9							
07	2294 X	1647	-0-	-647	-0-	351 1	1090 2	Y	184	190	0			21
						4 4	202 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	15 1	4085 2	Y	195	191 0	2 1			2
						31 4	215 9			1 8				
03	5084 X	3030	-0-	-2054	-0-	11 1	2832 2	Y	164	165 0				1
						7 4	180 9							
04	4920 X	2241	-0-	-2679	-0-	13 1	1990 2	Y	127	127 0				1
						98 4	140 9							
05	4805 X	1819	-0-	-2986	-0-	37 1	1637 2	Y	107	107 0				1
						27 4	118 9							
06	4650 X	2177	-0-	-2473	-0-	278 1	1740 2	Y	116	116 0				1
						31 4	128 9							
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	305 1	4213 2	Y	265	264 0				2
						85 4	292 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
02	1092 N	366	-0-	-726	-0-	325 1	8 2	Y	29	38 0				4
						1 4	32 9							
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	358 1	106 2	Y	189	176 0				17
						1 4	208 9							
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	349 1	127 2	Y	238	223 0				32
						10 4	262 9							
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	369 1	213 2	Y	414	398 0				48
						2 4	455 9							
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	322 1	462 2	Y	168	198 0				18
						2 4	185 9							
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	386 1	752 2	Y	118	122 0				14
						3 4	130 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
02	2884 X	2778	-0-	-106	-0-	4 1	2532 2	Y	219	216 0				10
						1 4	241 9							
03	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	5 1	2802 2	Y	228	231 0				7
						251 9								
04	2970 X	2712	-0-	-258	-0-	4 1	2383 2	Y	193	191 0				9
						113 4	212 9							
05	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	5 1	2316 2	Y	200	202 0				7
						2 4	220 9							
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	4 1	2714 2	Y	240	237 0				10
						1 4	264 9							
07	3069 X	2844	-0-	-225	-0-	8 1	2591 2	Y	223	224 0				9
						245 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
02	3416 X	3333	-0-	-83	-0-	5 1	2953 2	Y	340	336 0				15
						1 4	374 9							
03	3782 X	3704	-0-	-78	-0-	6 1	3303 2	Y	359	363 0				11
						395 9								
04	3630 X	3355	-0-	-275	-0-	5 1	2876 2	Y	307	303 0				15
						136 4	338 9							
05	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	7 1	3131 2	Y	331	334 0				12
						2 4	364 9							
06	3630 X	3212	-0-	-418	-0-	4 1	2874 2	Y	303	302 0				13
						1 4	333 9							
07	3689 X	3039	-0-	-650	-0-	8 1	2732 2	Y	272	274 0				11
						299 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4536 X	4288	-0-	-248	-0-	7 1	3886 2	Y	358	354	0		16	
						1 4	394 9							
03	4898 X	4853	-0-	-45	-0-	8 1	4421 2	Y	385	389	0		12	
						424 9								
04	4740 X	4493	-0-	-247	-0-	7 1	3931 2	Y	335	331	0		16	
						186 4	369 9							
05	4898 X	3878	-0-	-1020	-0-	8 1	3538 2	Y	300	305	0		11	
						2 4	330 9							
06	4710 X	4648	-0-	-62	-0-	6 1	4240 2	Y	364	359	0		16	
						2 4	400 9							
07	4867 X	3877	-0-	-990	-0-	11 1	3547 2	Y	289	293	0		12	
						1 4	318 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870														
02	5320 X	4046	-0-	-1274	-0-	252 1	3369 2	Y	384	383	0		22	
						3 4	422 9							
03	5890 X	3719	-0-	-2171	-0-	267 1	3141 2	Y	278	284	0		16	
						5 4	306 9							
04	5700 X	4427	-0-	-1273	-0-	280 1	3139 2	Y	417	408	0	1 8	24	
						549 4	459 9							
05	5518 X	4367	-0-	-1151	-0-	257 1	3081 2	Y	420	416	0	1 8	27	
						567 4	462 9							
06	5340 X	3458	-0-	-1882	-0-	254 1	2765 2	Y	387	391	0		23	
						13 4	426 9							
07	4588 X	3084	-0-	-1504	-0-	256 1	2422 2	Y	357	365	0		15	
						13 4	393 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
02	2296 X	1842	-0-	-454	-0-	16 1	1570 2	Y	231	228	0		13	
						2 4	254 9							
03	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	25 1	2228 2	Y	221	221	0		13	
						4 4	243 9							
04	2190 X	1248	-0-	-942	-0-	13 1	957 2	Y	101	108	0		6	
						167 4	111 9							
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	19 1	1949 2	Y	211	203	0		14	
						358 4	232 9							
06	2430 X	2050	-0-	-380	-0-	19 1	1755 2	Y	244	243	0		15	
						8 4	268 9							
07	2511 X	2061	-0-	-450	-0-	20 1	1724 2	Y	280	283	0		12	
						9 4	308 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
02	2856 X	2535	-0-	-321	-0-	22 1	2166 2	Y	314	309	0		18	
						2 4	345 9							
03	3069 X	2221	-0-	-848	-0-	22 1	1959 2	Y	215	221	0		12	
						3 4	237 9							
04	2940 X	2776	-0-	-164	-0-	29 1	2085 2	Y	270	267	0		15	
						365 4	297 9							
05	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	21 1	2228 2	Y	297	293	0		19	
						410 4	327 9							
06	2940 X	2458	-0-	-482	-0-	22 1	2059 2	Y	334	333	0		20	
						10 4	367 9							
07	2883 X	2643	-0-	-240	-0-	25 1	2176 2	Y	391	395	0		16	
						12 4	430 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	19 1	4952 2	Y	571	564	0		25
						1 4	628 9						
03	5890 X	5868	-0-	-22	-0-	20 1	5138 2	Y	645	650	0		20
						710 9							
04	5700 X	2712	-0-	-2988	-0-	11 1	2299 2	Y	266	273	0		13
						109 4	293 9						
05	5890 X	5593	-0-	-297	-0-	23 1	4942 2	Y	568	560	0		21
						3 4	625 9						
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	19 1	5394 2	Y	633	626	0		28
						3 4	696 9						
07	6200 X	6187	-0-	-13	-0-	35 1	5463 2	Y	625	627	0		26
						1 4	688 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671													
02	5488 X	4964	-0-	-524	-0-	16 1	4319 2	Y	571	565	0		25
						1 4	628 9						
03	6076 X	5431	-0-	-645	-0-	19 1	4757 2	Y	595	602	0		18
						655 9							
04	5820 X	5780	-0-	-40	-0-	23 1	4846 2	Y	620	608	0		30
						229 4	682 9						
05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	25 1	5326 2	Y	676	681	0		25
						4 4	744 9						
06	5340 X	5251	-0-	-89	-0-	16 1	4592 2	Y	583	583	0		25
						2 4	641 9						
07	5983 X	3848	-0-	-2135	-0-	22 1	3371 2	Y	413	421	0		17
						1 4	454 9						
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030													
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	263 1	103 9	Y	94	102	0	1 8	3
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	175 1	145 2	Y	122	121	0		4
						1 4	134 9						
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	155 1	173 2	Y	108	108	0		4
						1 4	119 9						
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	167 1	174 2	Y	78	78	0		4
						1 4	86 9						
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	214 1	190 2	Y	89	89	0		4
						1 4	98 9						
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	209 1	185 2	Y	99	98	0		5
						109 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479													
02	3724 X	3565	-0-	-159	-0-	12 1	3120 2	Y	393	388	0		17
						1 4	432 9						
03	4123 X	3775	-0-	-348	-0-	13 1	3325 2	Y	397	402	0		12
						437 9							
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	16 1	3344 2	Y	391	384	0		19
						158 4	430 9						
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	17 1	3690 2	Y	355	361	0		13
						3 4	391 9						
06	3810 X	3660	-0-	-150	-0-	12 1	3293 2	Y	321	320	0		14
						2 4	353 9						
07	4092 X	3343	-0-	-749	-0-	19 1	3008 2	Y	286	288	0		12
						1 4	315 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	4592 X	3864	-0-	-728	-0-	13 1	3289 2	Y	510	505 0			22
						1 4	561 9						
03	4836 X	4517	-0-	-319	-0-	15 1	3872 2	Y	573	578 0			17
						630 9							
04	4470 X	1946	-0-	-2524	-0-	8 1	1606 2	Y	233	239 0			11
						76 4	256 9						
05	4619 X	4519	-0-	-100	-0-	18 1	3882 2	Y	560	550 0			21
						3 4	616 9						
06	4380 X	3457	-0-	-923	-0-	11 1	2965 2	Y	436	438 0			19
						1 4	480 9						
07	4526 X	4497	-0-	-29	-0-	25 1	3907 2	Y	513	511 0			21
						1 4	564 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928													
02	4144 X	3907	-0-	-237	-0-	93 1	3734 2	Y	73	60 1			54
						80 9							
03	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	88 1	3828 2	Y	88	101 1			41
						97 9							
04	4020 X	3750	-0-	-270	-0-	60 1	3594 2	Y	87	75 1	1 8		52
						96 9							
05	4340 X	3849	-0-	-491	-0-	51 1	3703 2	Y	86	83 1			55
						95 9							
06	4200 X	2701	-0-	-1499	-0-	32 1	2596 2	Y	66	85 1			36
						73 9							
07	4340 X	538	-0-	-3802	-0-	3 1	522 2	Y	12	35 1			13
						13 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689													
02	3248 X	2656	-0-	-592	-0-	63 1	2528 2	Y	59	53 1			44
						65 9							
03	3596 X	2851	-0-	-745	-0-	62 1	2725 2	Y	58	75 1			27
						64 9							
04	3300 X	2989	-0-	-311	-0-	48 1	2862 2	Y	72	55 1	1 8		43
						79 9							
05	3317 X	1253	-0-	-2064	-0-	17 1	1211 2	Y	23	51 1			15
						25 9							
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	41 1	3391 2	Y	74	49 1			40
						81 9							
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	19 1	3485 2	Y	70	38 1			72
						1 4	77 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740													
02	2520 X	2363	-0-	-157	-0-	55 1	2206 2	Y	93	75 1			70
						102 9							
03	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	57 1	2508 2	Y	85	115 1			40
						94 9							
04	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	39 1	2324 2	Y	89	75 1	1 8		53
						98 9							
05	2883 X	2408	-0-	-475	-0-	31 1	2272 2	Y	95	87 1			61
						105 9							
06	2670 X	2461	-0-	-209	-0-	28 1	2337 2	Y	87	100 1			48
						96 9							
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	15 1	2657 2	Y	75	46 1			77
						1 4	83 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	4368 X	4077	-0-	-291	-0-		97 1	3889 2	Y			83	79 1		62
03	4836 X	4267	-0-	-569	-0-		91 9	4079 2	Y			86	108 1		40
04	4650 X	4379	-0-	-271	-0-		93 1	4217 2	Y			84	73 1	1 8	50
05	4712 X	4258	-0-	-454	-0-		95 9	4138 2	Y			57	70 1		37
06	4380 X	3835	-0-	-545	-0-		70 1	3711 2	Y			72	69 1		40
07	4526 X	4515	-0-	-11	-0-		92 9	4409 2	Y			73	38 1		75
							57 1								
							63 9								
							45 1								
							79 9								
							25 1								
							1 4								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994															
02	5516 X	5109	-0-	-407	-0-		121 1	4869 2	Y			108	92 1	1 8	80
03	5952 X	5763	-0-	-189	-0-		119 9	5524 2	Y			103	135 1		48
04	5760 X	5110	-0-	-650	-0-		126 1	4945 2	Y			75	77 1	1 8	45
05	5952 X	5050	-0-	-902	-0-		113 9	4926 2	Y			52	64 1		33
06	5670 X	5016	-0-	-654	-0-		82 1	4912 2	Y			40	51 1		22
07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-		83 9	5771 2	Y			56	21 1		57
							67 1								
							57 9								
							60 1								
							44 9								
							32 1								
							1 4								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113															
02	4368 X	4178	-0-	-190	-0-		14 1	3548 2	Y			559	552 0		24
03	4836 X	4568	-0-	-268	-0-		1 4	615 9							
04	4680 X	4013	-0-	-667	-0-		16 1	3940 2	Y			556	563 0		17
05	4836 X	4396	-0-	-440	-0-		612 9								
06	4620 X	4189	-0-	-431	-0-		16 1	3336 2	Y			457	452 0		22
07	4619 X	4297	-0-	-322	-0-		158 4	503 9							
							17 1	3779 2	Y			543	545 0		20
							3 4	597 9							
							13 1	3592 2	Y			529	526 0		23
							2 4	582 9							
							24 1	3696 2	Y			524	525 0		22
							1 4	576 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372															
02	3500 X	3397	-0-	-103	-0-		12 1	3050 2	Y			304	300 0		13
03	3875 X	3786	-0-	-89	-0-		1 4	334 9							
04	3630 X	3318	-0-	-312	-0-		13 1	3381 2	Y			356	358 0		11
05	3751 X	3638	-0-	-113	-0-		392 9								
06	3660 X	3536	-0-	-124	-0-		13 1	2848 2	Y			293	290 0		14
07	3782 X	3624	-0-	-158	-0-		135 4	322 9							
							15 1	3255 2	Y			333	335 0		12
							2 4	366 9							
							11 1	3160 2	Y			330	328 0		14
							2 4	363 9							
							21 1	3239 2	Y			330	330 0		14
							1 4	363 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	13 1	3382 2	Y	454	449 0			20	
						1 4	499 9							
03	4309 X	3842	-0-	-467	-0-	13 1	3360 2	Y	426	433 0			13	
						469 9								
04	4200 X	3842	-0-	-358	-0-	15 1	3257 2	Y	378	373 0			18	
						154 4	416 9							
05	4340 X	4281	-0-	-59	-0-	18 1	3799 2	Y	419	421 0			16	
						3 4	461 9							
06	4200 X	4109	-0-	-91	-0-	13 1	3644 2	Y	409	407 0			18	
						2 4	450 9							
07	4309 X	4077	-0-	-232	-0-	23 1	3633 2	Y	382	384 0			16	
						1 4	420 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
02	4032 X	3719	-0-	-313	-0-	42 1	3273 2	Y	360	360 0			24	
						8 4	396 9							
03	4464 X	3857	-0-	-607	-0-	34 1	3428 2	Y	356	347 0			33	
						3 4	392 9							
04	4170 X	4099	-0-	-71	-0-	33 1	3170 2	Y	335	329 0			39	
						527 4	369 9							
05	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	35 1	3018 2	Y	320	324 0			35	
						561 4	352 9							
06	4020 X	3861	-0-	-159	-0-	39 1	3395 2	Y	384	378 0			41	
						5 4	422 9							
07	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	38 1	3343 2	Y	421	421 0			41	
						18 4	463 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
02	2324 N	2258	-0-	-66	-0-	25 1	1979 2	Y	226	226 0			15	
						5 4	249 9							
03	2573 N	2502	-0-	-71	-0-	22 1	2215 2	Y	239	232 0			22	
						2 4	263 9							
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	20 1	1873 2	Y	207	205 0			24	
						311 4	228 9							
05	2511 N	2356	-0-	-155	-0-	20 1	1770 2	Y	215	216 0			23	
						329 4	237 9							
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	25 1	2205 2	Y	275	269 0			29	
						4 4	303 9							
07	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	24 1	2153 2	Y	252	257 0			24	
						11 4	277 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	36 1	2826 2	Y	321	321 0			21	
						7 4	353 9							
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	32 1	3218 2	Y	347	336 0			32	
						2 4	382 9							
04	3390 X	3139	-0-	-251	-0-	25 1	2407 2	Y	279	279 0			32	
						400 4	307 9							
05	3565 X	3351	-0-	-214	-0-	29 1	2527 2	Y	296	296 0			32	
						469 4	326 9							
06	3510 X	3182	-0-	-328	-0-	32 1	2809 2	Y	305	305 0			32	
						5 4	336 9							
07	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	30 1	2694 2	Y	316	317 0			31	
						14 4	348 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	3724 X	3639	-0-	-85	-0-	39 1	3062 2	Y	482	481 0	1 8		32	
						8 4	530 9							
03	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	35 1	3549 2	Y	502	488 0			46	
						3 4	552 9							
04	3990 X	3668	-0-	-322	-0-	29 1	2709 2	Y	436	432 0			50	
						450 4	480 9							
05	4030 X	3677	-0-	-353	-0-	31 1	2673 2	Y	433	436 0			47	
						497 4	476 9							
06	4020 X	3556	-0-	-464	-0-	34 1	3019 2	Y	453	452 0			48	
						5 4	498 9							
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	36 1	3240 2	Y	463	466 0			45	
						17 4	509 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	22 1	1743 2	Y	288	288 0			19	
						4 4	317 9							
03	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	18 1	1813 2	Y	231	229 0			21	
						1 4	254 9							
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	17 1	1609 2	Y	246	239 0			28	
						268 4	271 9							
05	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	18 1	1597 2	Y	252	253 0			27	
						297 4	277 9							
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	20 1	1798 2	Y	263	262 0			28	
						3 4	289 9							
07	2325 X	1995	-0-	-330	-0-	19 1	1722 2	Y	223	229 0			22	
						9 4	245 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
02	5320 X	4977	-0-	-343	-0-	17 1	4454 2	Y	459	454 0			20	
						1 4	505 9							
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	21 1	5174 2	Y	504	509 0			15	
						554 9								
04	5400 X	4647	-0-	-753	-0-	19 1	3959 2	Y	438	432 0			21	
						187 4	482 9							
05	5580 X	4600	-0-	-980	-0-	19 1	4041 2	Y	488	491 0			18	
						3 4	537 9							
06	5550 X	4498	-0-	-1052	-0-	14 1	3947 2	Y	486	483 0			21	
						2 4	535 9							
07	5735 X	4878	-0-	-857	-0-	27 1	4224 2	Y	569	566 0			24	
						1 4	626 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	16 1	4070 2	Y	509	504 0			22	
						1 4	560 9							
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	18 1	4446 2	Y	511	518 0			15	
						562 9								
04	4830 X	4406	-0-	-424	-0-	18 1	3751 2	Y	418	413 0			20	
						177 4	460 9							
05	4991 X	4773	-0-	-218	-0-	20 1	4234 2	Y	469	472 0			17	
						3 4	516 9							
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	15 1	4233 2	Y	547	540 0			24	
						2 4	602 9							
07	5146 X	5079	-0-	-67	-0-	28 1	4393 2	Y	597	596 0			25	
						1 4	657 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	4312 X	4202	-0-	-110	-0-	14 1	3694 2	Y	448	441 0			20
						1 4	493 9						
03	4774 X	4643	-0-	-131	-0-	16 1	4108 2	Y	472	478 0			14
						519 9							
04	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	18 1	3751 2	Y	419	413 0			20
						177 4	461 9						
05	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	19 1	4018 2	Y	446	449 0			17
						3 4	491 9						
06	4500 X	4424	-0-	-76	-0-	14 1	3921 2	Y	443	441 0			19
						2 4	487 9						
07	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	26 1	4008 2	Y	442	443 0			18
						1 4	486 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992													
02	4704 X	4240	-0-	-464	-0-	14 1	3751 2	Y	431	426 0			19
						1 4	474 9						
03	5208 X	4731	-0-	-477	-0-	17 1	4211 2	Y	457	462 0			14
						503 9							
04	4890 X	4452	-0-	-438	-0-	18 1	3824 2	Y	390	385 0			19
						181 4	429 9						
05	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	21 1	4455 2	Y	447	449 0			17
						3 4	492 9						
06	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	15 1	4343 2	Y	444	442 0			19
						2 4	488 9						
07	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	31 1	4763 2	Y	474	473 0			20
						1 4	521 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261													
02	5628 X	5625	-0-	-3	-0-	19 1	4887 2	Y	653	645 0			29
						1 4	718 9						
03	6231 X	5987	-0-	-244	-0-	21 1	5196 2	Y	700	708 0			21
						770 9							
04	6030 X	5396	-0-	-634	-0-	21 1	4500 2	Y	603	595 0			29
						212 4	663 9						
05	6231 X	5829	-0-	-402	-0-	23 1	5061 2	Y	674	678 0			25
						4 4	741 9						
06	6030 X	5611	-0-	-419	-0-	17 1	4865 2	Y	661	657 0			29
						2 4	727 9						
07	6231 X	5746	-0-	-485	-0-	32 1	4987 2	Y	660	662 0			27
						1 4	726 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071													
02	5516 X	4530	-0-	-986	-0-	57 1	3800 2	Y	606	610 0			63
						6 4	667 9						
03	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	101 1	5248 2	Y	743	776 0			30
						817 9							
04	6060 X	4796	-0-	-1264	-0-	67 1	3516 2	Y	589	593 0			26
						565 4	648 9						
05	6262 X	5524	-0-	-738	-0-	66 1	3910 2	Y	666	666 0			26
						815 4	733 9						
06	6060 X	5284	-0-	-776	-0-	50 1	4552 2	Y	620	622 0			24
						682 9							
07	6169 X	5190	-0-	-979	-0-	44 1	4344 2	Y	703	698 0			29
						29 4	773 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	5320 X	4281	-0-	-1039	-0-	55 1	3690 2	Y	482	481	0		50	
						6 4	530 9							
03	5890 X	4783	-0-	-1107	-0-	77 1	4033 2	Y	612	637	0		25	
						673 9								
04	5700 X	4609	-0-	-1091	-0-	63 1	3344 2	Y	604	603	0		26	
						538 4	664 9							
05	5859 X	5062	-0-	-797	-0-	61 1	3593 2	Y	599	602	0		23	
						749 4	659 9							
06	5310 X	4745	-0-	-565	-0-	45 1	4100 2	Y	545	547	0		21	
						600 9								
07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	44 1	4374 2	Y	582	579	0		24	
						29 4	640 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
02	4508 X	2177	-0-	-2331	-0-	28 1	1870 2	Y	251	269	0		26	
						3 4	276 9							
03	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	92 1	4780 2	Y	463	470	0		19	
						509 9								
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	72 1	3804 2	Y	435	435	0		19	
						611 4	479 9							
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	61 1	3581 2	Y	428	430	0		17	
						747 4	471 9							
06	5220 X	4277	-0-	-943	-0-	42 1	3833 2	Y	365	368	0		14	
						402 9								
07	5394 X	4742	-0-	-652	-0-	42 1	4189 2	Y	439	435	0		18	
						28 4	483 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
02	4844 X	3690	-0-	-1154	-0-	45 1	2969 2	Y	611	600	0		63	
						4 4	672 9							
03	5363 X	4180	-0-	-1183	-0-	68 1	3567 2	Y	495	538	0		20	
						545 9								
04	4320 X	4307	-0-	-13	-0-	60 1	3172 2	Y	514	512	0		22	
						510 4	565 9							
05	4464 X	4034	-0-	-430	-0-	48 1	2843 2	Y	500	503	0		19	
						593 4	550 9							
06	4050 X	4032	-0-	-18	-0-	38 1	3405 2	Y	535	533	0		21	
						589 9								
07	4309 X	3935	-0-	-374	-0-	34 1	3346 2	Y	484	485	0		20	
						23 4	532 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864														
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	58 1	3865 2	Y	712	687	0		74	
						6 4	783 9							
03	4495 X	2891	-0-	-1604	-0-	50 1	2602 2	Y	217	282	0		9	
						239 9								
04	4350 X	3449	-0-	-901	-0-	48 1	2559 2	Y	392	384	0		17	
						411 4	431 9							
05	5208 X	3597	-0-	-1611	-0-	42 1	2477 2	Y	511	508	0		20	
						516 4	562 9							
06	5040 X	3203	-0-	-1837	-0-	30 1	2686 2	Y	443	446	0		17	
						487 9								
07	3658 X	3497	-0-	-161	-0-	29 1	2916 2	Y	484	481	0		20	
						20 4	532 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4788 X	3722	-0-	-1066	-0-	47 1	3128 2	Y	493	486 0			51	
						5 4	542 9							
03	5301 X	4271	-0-	-1030	-0-	70 1	3640 2	Y	510	541 0			20	
						561 9								
04	4800 X	4598	-0-	-202	-0-	64 1	3379 2	Y	556	552 0			24	
						543 4	612 9							
05	4929 X	4281	-0-	-648	-0-	51 1	3027 2	Y	520	524 0			20	
						631 4	572 9							
06	4260 X	4239	-0-	-21	-0-	40 1	3648 2	Y	501	502 0			19	
						551 9								
07	4743 X	4680	-0-	-63	-0-	40 1	4007 2	Y	551	547 0			23	
						27 4	606 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
02	7980 X	5957	-0-	-2023	-0-	75 1	4978 2	Y	815	809 0			85	
						7 4	897 9							
03	8835 X	7327	-0-	-1508	-0-	119 1	6174 2	Y	940	987 0			38	
						1034 9								
04	7710 X	7028	-0-	-682	-0-	97 1	5102 2	Y	917	915 0			40	
						820 4	1009 9							
05	7223 X	6843	-0-	-380	-0-	82 1	4822 2	Y	849	856 0			33	
						1005 4	934 9							
06	7080 X	6511	-0-	-569	-0-	62 1	5601 2	Y	771	774 0			30	
						848 9								
07	7006 X	6907	-0-	-99	-0-	60 1	5946 2	Y	783	781 0			32	
						40 4	861 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094														
02	4480 X	3421	-0-	-1059	-0-	183 1	2585 2	Y	594	588 0	1 8		33	
						653 9								
03	4960 X	4227	-0-	-733	-0-	320 1	3194 2	Y	646	643 0	1 8		35	
						2 4	711 9							
04	4410 X	3909	-0-	-501	-0-	288 1	2999 2	Y	553	561 0			27	
						14 4	608 9							
05	4557 X	4233	-0-	-324	-0-	236 1	3654 2	Y	310	319 0	1 8		17	
						2 4	341 9							
06	4080 X	3407	-0-	-673	-0-	259 1	2937 2	Y	181	189 0			9	
						12 4	199 9							
07	4216 X	3815	-0-	-401	-0-	268 1	3094 2	Y	409	396 0			22	
						3 4	450 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929														
02	5348 X	3121	-0-	-2227	-0-	182 1	2392 2	Y	497	489 0	1 8		28	
						547 9								
03	5921 X	3625	-0-	-2296	-0-	312 1	2735 2	Y	524	522 0	1 8		29	
						2 4	576 9							
04	5280 X	3315	-0-	-1965	-0-	263 1	2358 2	Y	621	620 0			30	
						11 4	683 9							
05	4681 X	4029	-0-	-652	-0-	224 1	2943 2	Y	783	769 0	2 8		42	
						1 4	861 9							
06	3870 X	3232	-0-	-638	-0-	247 1	2483 2	Y	447	466 0			23	
						10 4	492 9							
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	280 1	2761 2	Y	545	539 0			29	
						3 4	600 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	3640 X	2733	-0-	-907	-0-		161 1	1890 2	Y		620	604 0	2 8	35	
03	4030 X	3354	-0-	-676	-0-		682 9	2338 2	Y		660	658 0	1 8	36	
04	3630 X	3395	-0-	-235	-0-		288 1	726 9							
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-		272 1	2520 2	Y		537	547 0		26	
06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-		12 4	591 9							
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-		247 1	3555 2	Y		559	554 0	1 8	30	
							2 4	615 9							
							308 1	3595 2	Y		413	422 0		21	
							14 4	454 9							
							269 1	3018 2	Y		498	493 0		26	
							3 4	548 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498															
02	5320 X	2897	-0-	-2423	-0-		161 1	2276 2	Y		418	420 0	1 8	23	
03	5890 X	2895	-0-	-2995	-0-		460 9	2136 2	Y		468	464 0	1 8	26	
04	5700 X	1220	-0-	-4480	-0-		243 1	515 9							
05	4836 X	886	-0-	-3950	-0-		1 4	797 2	Y		229	244 0		11	
06	4050 X	206	-0-	-3844	-0-		167 1	252 9							
07	3193 X	1709	-0-	-1484	-0-		4 4	560 2	Y		152	155 0		8	
							159 1								
							167 9								
							134 1	59 2	Y		12	19 0		1	
							13 9								
							249 1	1153 2	Y		278	264 0		15	
							1 4	306 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318															
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-		202 1	2683 2	Y		620	620 0	2 8	35	
03	4371 X	4084	-0-	-287	-0-		682 9	3170 2	Y		512	518 0	1 8	28	
04	4230 X	4079	-0-	-151	-0-		349 1	563 9							
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-		2 4	3099 2	Y		593	592 0		29	
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		313 1	652 9							
07	4216 X	4002	-0-	-214	-0-		15 4	737 9	Y		670	662 0	1 8	36	
							250 1								
							2 4	3502 2	Y		471	483 0		24	
							303 1	518 9							
							14 4	3148 2	Y		514	511 0		27	
							286 1	565 9							
							3 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163															
02	2184 X	549	-0-	-1635	-0-		77 1	345 2	Y		115	125 0		6	
03	2511 X	1813	-0-	-698	-0-		127 9	1201 2	Y		340	327 0		19	
04	2430 X	922	-0-	-1508	-0-		237 1	374 9							
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-		1 4	566 2	Y		172	183 0		8	
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-		164 1	189 9							
07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-		3 4	1867 2	Y		638	611 0	1 8	34	
							219 1	702 9							
							1 4	1601 2	Y		405	418 0		21	
							232 1	446 9							
							6 4	1534 2	Y		470	466 0		25	
							226 1	517 9							
							2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	4228 X	4203	-0-	-25	-0-	221 1	3193 2	Y	716	704 0	2 8		40	
						1 4	788 9							
03	4402 X	3691	-0-	-711	-0-	324 1	2750 2	Y	559	567 0	1 8		31	
						2 4	615 9							
04	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	367 1	4028 2	Y	734	728 0	1 8		36	
						19 4	807 9							
05	4650 X	4508	-0-	-142	-0-	240 1	3387 2	Y	800	791 0	2 8		43	
						1 4	880 9							
06	4500 X	4119	-0-	-381	-0-	287 1	3189 2	Y	573	586 0			30	
						13 4	630 9							
07	5394 X	4031	-0-	-1363	-0-	280 1	3024 2	Y	658	653 0			35	
						3 4	724 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598														
02	3332 X	2984	-0-	-348	-0-	185 1	2052 2	Y	679	667 0	2 8		38	
						747 9								
03	3689 X	3263	-0-	-426	-0-	325 1	2252 2	Y	622	625 0	1 8		34	
						2 4	684 9							
04	3240 X	2959	-0-	-281	-0-	258 1	2022 2	Y	608	612 0			30	
						10 4	669 9							
05	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	216 1	2241 2	Y	692	684 0	1 8		37	
						1 4	761 9							
06	3210 X	2011	-0-	-1199	-0-	198 1	1446 2	Y	328	348 0			17	
						6 4	361 9							
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	254 1	2447 2	Y	650	633 0			34	
						2 4	715 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396														
02	3668 X	1736	-0-	-1932	-0-	133 1	1360 2	Y	221	214 0	1 8		12	
						243 9								
03	4030 X	2680	-0-	-1350	-0-	296 1	1940 2	Y	403	393 0			22	
						1 4	443 9							
04	3900 X	2583	-0-	-1317	-0-	242 1	1699 2	Y	576	570 0			28	
						8 4	634 9							
05	3596 X	2275	-0-	-1321	-0-	209 1	1527 2	Y	489	490 0	1 8		26	
						1 4	538 9							
06	2580 X	1916	-0-	-664	-0-	232 1	1335 2	Y	313	323 0			16	
						5 4	344 9							
07	2666 X	2029	-0-	-637	-0-	267 1	1361 2	Y	364	361 0			19	
						1 4	400 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297														
02	2772 X	2222	-0-	-550	-0-	159 1	1723 2	Y	309	314 0	1 8		17	
						340 9								
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	287 1	2331 2	Y	459	450 0	1 8		25	
						2 4	505 9							
04	3750 X	2465	-0-	-1285	-0-	219 1	1666 2	Y	520	520 0			25	
						8 4	572 9							
05	3875 X	2431	-0-	-1444	-0-	174 1	1697 2	Y	508	505 0	1 8		27	
						1 4	559 9							
06	3750 X	1128	-0-	-2622	-0-	133 1	799 2	Y	175	193 0			9	
						3 4	193 9							
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	247 1	2240 2	Y	630	606 0			33	
						2 4	693 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	2688 X	2367	-0-	-321	-0-	161 1	1874 2	Y	302	298 0	1 8		17	
						332 9								
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	316 1	2460 2	Y	350	348 0			19	
						2 4	385 9							
04	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	253 1	1940 2	Y	333	336 0			16	
						9 4	366 9							
05	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	202 1	1875 2	Y	304	303 0	1 8		16	
						1 4	334 9							
06	3060 X	2074	-0-	-986	-0-	219 1	1607 2	Y	220	225 0			11	
						6 4	242 9							
07	3162 X	1742	-0-	-1420	-0-	207 1	1206 2	Y	298	293 0			16	
						1 4	328 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
02	2268 X	1946	-0-	-322	-0-	9 1	1860 2	Y	70	71 0			13	
						77 9								
03	2387 X	2143	-0-	-244	-0-	11 1	2049 2	Y	75	76 0			12	
						83 9								
04	2310 X	1881	-0-	-429	-0-	10 1	1752 2	Y	54	56 0			10	
						60 4	59 9							
05	2325 X	2106	-0-	-219	-0-	8 1	1942 2	Y	66	63 0			13	
						83 4	73 9							
06	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	8 1	1881 2	Y	61	64 0			10	
						1 4	67 9							
07	2170 X	1953	-0-	-217	-0-	9 1	1828 2	Y	60	61 0			9	
						50 4	66 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
02	3500 X	3191	-0-	-309	-0-	15 1	3015 2	Y	146	158 0			27	
						161 9								
03	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	18 1	3398 2	Y	204	198 0			33	
						224 9								
04	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	19 1	3265 2	Y	171	172 0			32	
						112 4	188 9							
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	16 1	3751 2	Y	214	205 0			41	
						161 4	235 9							
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	15 1	3562 2	Y	191	200 0			32	
						2 4	210 9							
07	3689 X	3543	-0-	-146	-0-	15 1	3250 2	Y	173	178 0			27	
						88 4	190 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386														
02	2996 X	2885	-0-	-111	-0-	14 1	2677 2	Y	176	180 0			32	
						194 9								
03	3317 X	3156	-0-	-161	-0-	15 1	2915 2	Y	205	204 0			33	
						226 9								
04	3180 X	127	-0-	-3053	-0-	1 1	115 2	Y	6	38 0			1	
						4 4	7 9							
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-	1 0			-0-	
06	3090 X	1607	-0-	-1483	-0-	6 1	1495 2	Y	95	79 0			16	
						1 4	105 9							
07	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	19 1	4071 2	Y	258	234 0			40	
						110 4	284 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	6748 X	5664	-0-	-1084	-0-	27 1	5212 2	Y	386	402 0	1 8		71	
03	7471 X	7015	-0-	-456	-0-	425 9	6434 2	Y	497	488 0			80	
04	7110 X	6939	-0-	-171	-0-	33 1	6236 2	Y	410	413 0	1 8		76	
05	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	1 4	451 9		457	445 0			88	
06	6780 X	6477	-0-	-303	-0-	37 1	6379 2	Y	354	383 0			59	
07	7161 X	4532	-0-	-2629	-0-	215 4	503 9		223	248 0			34	
						27 1	6059 2	Y						
						273 4	389 9							
						26 1	4154 2	Y						
						3 4	245 9							
						20 1								
						113 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600														
02	3808 X	3453	-0-	-355	-0-	17 1	3238 2	Y	180	184 0			33	
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	198 9	3662 2	Y	218	216 0			35	
04	3690 X	3540	-0-	-150	-0-	19 1	3231 2	Y	163	168 0			30	
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	240 9	179 9		196	188 0			38	
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	111 4	3541 2	Y	347	327 0			58	
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	15 1	216 9		326	334 0			50	
						152 4	3761 2	Y						
						16 1	382 9							
						2 4	3482 2	Y						
						16 1	359 9							
						94 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154														
02	3864 X	3294	-0-	-570	-0-	16 1	3050 2	Y	207	212 0			38	
03	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	228 9	3392 2	Y	214	218 0			34	
04	3660 X	3440	-0-	-220	-0-	18 1	3129 2	Y	168	171 0			31	
05	3782 X	3664	-0-	-118	-0-	235 9	185 9		194	188 0			37	
06	3570 X	3422	-0-	-148	-0-	18 1	3296 2	Y	129	144 0			22	
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	108 4	213 9		214	203 0			33	
						14 1	3264 2	Y						
						141 4	142 9							
						2 4	3432 2	Y						
						16 1	235 9							
						93 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	4536 X	3900	-0-	-636	-0-	19 1	3679 2	Y	184	188	0			34
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	202 9	4274 2	Y	250	244	0			40
04	4350 X	4315	-0-	-35	-0-	22 1	3938 2	Y	198	201	0			37
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	275 9	218 9		224	218	0			43
06	4410 X	4126	-0-	-284	-0-	23 1	4101 2	Y	183	195	0			31
07	4557 X	4248	-0-	-309	-0-	136 4	246 9		180	183	0			28
						17 1	3906 2	Y						
						175 4	201 9							
						2 4	3926 2	Y						
						18 1	198 9							
						106 4								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283														
02	4676 X	4356	-0-	-320	-0-	42 1	3821 2	Y	446	446	0			37
03	5177 X	5094	-0-	-83	-0-	2 4	491 9		579	590	0			26
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	47 1	4408 2	Y	545	544	0			27
05	4960 X	4722	-0-	-238	-0-	2 4	637 9		469	461	0			35
06	4920 X	4731	-0-	-189	-0-	80 1	3674 2	Y	434	423	0			46
07	5146 X	5136	-0-	-10	-0-	616 4	600 9		498	510	0			34
						55 1	3743 2	Y						
						408 4	516 9							
						49 1	4204 2	Y						
						1 4	477 9							
						38 1	4550 2	Y						
						548 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														
02	6300 X	5922	-0-	-378	-0-	57 1	5180 2	Y	621	618	0			52
03	6975 X	6353	-0-	-622	-0-	2 4	683 9		511	540	0			23
04	6600 X	6025	-0-	-575	-0-	62 1	5726 2	Y	477	476	0			24
05	6572 X	6219	-0-	-353	-0-	3 4	562 9		499	486	0			37
06	6360 X	6013	-0-	-347	-0-	101 1	4624 2	Y	456	445	0			48
07	6386 X	6382	-0-	-4	-0-	775 4	525 9		512	525	0			35
						74 1	5046 2	Y						
						550 4	549 9							
						63 1	5447 2	Y						
						1 4	502 9							
						48 1	5771 2	Y						
						563 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														
02	6328 X	5884	-0-	-444	-0-	57 1	5165 2	Y	600	595	0			50
03	7006 X	6733	-0-	-273	-0-	2 4	660 9		685	705	0			30
04	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	64 1	5912 2	Y	650	648	0			32
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	3 4	754 9		613	600	0			45
06	6510 X	6112	-0-	-398	-0-	107 1	4937 2	Y	548	535	0			58
07	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	828 4	715 9		581	599	0			40
						76 1	5244 2	Y						
						572 4	674 9							
						63 1	5445 2	Y						
						1 4	603 9							
						48 1	5745 2	Y						
						639 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	5712 X	5382	-0-	-330	-0-	53 1	4833 2	Y	449	448 0			37
						2 4	494 9						
03	6324 X	5886	-0-	-438	-0-	56 1	5238 2	Y	536	549 0			24
						2 4	590 9						
04	5970 X	5696	-0-	-274	-0-	94 1	4322 2	Y	505	504 0			25
						724 4	556 9						
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	72 1	4915 2	Y	551	535 0			41
						536 4	606 9						
06	5760 X	5453	-0-	-307	-0-	56 1	4835 2	Y	510	497 0			54
						1 4	561 9						
07	5952 X	5729	-0-	-223	-0-	43 1	5121 2	Y	514	533 0			35
						565 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
02	7112 X	6673	-0-	-439	-0-	64 1	5803 2	Y	731	729 0			61
						2 4	804 9						
03	7874 X	7054	-0-	-820	-0-	66 1	6110 2	Y	795	821 0			35
						3 4	875 9						
04	7620 X	6795	-0-	-825	-0-	109 1	5024 2	Y	745	743 0			37
						842 4	820 9						
05	7781 X	7076	-0-	-705	-0-	81 1	5540 2	Y	774	754 0			57
						604 4	851 9						
06	7530 X	6993	-0-	-537	-0-	72 1	6157 2	Y	694	678 0			73
						1 4	763 9						
07	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	53 1	6422 2	Y	743	765 0			51
						817 9							
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
02	6608 X	6126	-0-	-482	-0-	13 1	5252 2	Y	778	812 1			66
						5 4	856 9						
03	7316 X	6955	-0-	-361	-0-	13 1	5985 2	Y	868	883 1			51
						2 4	955 9						
04	6960 X	6567	-0-	-393	-0-	14 1	4845 2	Y	814	822 1			43
						813 4	895 9						
05	7006 X	6734	-0-	-272	-0-	20 1	4973 2	Y	805	750 1			98
						855 4	886 9						
06	6720 X	6477	-0-	-243	-0-	22 1	5690 2	Y	695	735 1			58
						765 9							
07	6944 X	6719	-0-	-225	-0-	22 1	5906 2	Y	719	703 1			74
						791 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
02	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	57 1	5237 2	Y	635	631 0			53
						2 4	699 9						
03	6634 X	6562	-0-	-72	-0-	62 1	5752 2	Y	677	700 0			30
						3 4	745 9						
04	6420 X	6321	-0-	-99	-0-	103 1	4712 2	Y	651	649 0			32
						790 4	716 9						
05	6634 X	6589	-0-	-45	-0-	75 1	5160 2	Y	719	698 0			53
						563 4	791 9						
06	6420 X	6281	-0-	-139	-0-	64 1	5524 2	Y	629	616 0			66
						1 4	692 9						
07	5952 X	5823	-0-	-129	-0-	42 1	5092 2	Y	626	649 0			43
						689 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	2464 X	1871	-0-	-593	-0-	121 1	1552 2	Y	180	176 0				21
03	2728 X	1848	-0-	-880	-0-	111 1	1475 2	Y	238	240 0				19
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	116 1	1862 2	Y	308	303 0				24
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	161 4	339 9		463	471 0				16
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	125 1	3371 2	Y	483	481 0				18
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	10 4	509 9		534	527 0				25
						125 1	3410 2	Y						
						3 4	531 9							
						111 1	3388 2	Y						
						11 4	587 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
02	3640 X	3018	-0-	-622	-0-	190 1	2615 2	Y	194	192 0				22
03	4030 X	3682	-0-	-348	-0-	213 9	3138 2	Y	333	329 0				26
04	3900 X	3149	-0-	-751	-0-	178 1	2438 2	Y	293	296 0				23
05	3503 X	3167	-0-	-336	-0-	366 9	322 9		293	306 0				10
06	3570 X	2963	-0-	-607	-0-	178 1	2657 2	Y	281	281 0				10
07	3689 X	3442	-0-	-247	-0-	211 4	322 9		322	317 0				15
						180 1	2470 2	Y						
						8 4	322 9							
						182 1	309 9							
						2 4	2899 2	Y						
						180 1	354 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
02	4088 X	3691	-0-	-397	-0-	103 1	3378 2	Y	191	188 0				22
03	4526 X	3684	-0-	-842	-0-	210 9	3314 2	Y	262	263 0				21
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	82 1	3827 2	Y	327	322 0				26
05	4309 X	4216	-0-	-93	-0-	288 9	360 9		348	362 0				12
06	4110 X	3867	-0-	-243	-0-	93 1	3741 2	Y	364	363 0				13
07	4774 X	4019	-0-	-755	-0-	332 4	383 9		313	312 0				14
						81 1	3377 2	Y						
						11 4	400 9							
						87 1	3573 2	Y						
						3 4	344 9							
						91 1								
						11 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
02	3808 X	3146	-0-	-662	-0-	207 1	2594 2	Y	314	309 0				36
03	4216 X	3702	-0-	-514	-0-	345 9	2967 2	Y	494	491 0				39
04	4080 X	3569	-0-	-511	-0-	192 1	2682 2	Y	418	424 0				33
05	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	543 9	460 9		413	432 0				14
06	3570 X	3326	-0-	-244	-0-	195 1	2890 2	Y	398	397 0				15
07	3689 X	3446	-0-	-243	-0-	232 4	454 9		374	372 0				17
						196 1	2689 2	Y						
						9 4	438 9							
						197 1	2851 2	Y						
						2 4	411 9							
						175 1								
						9 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE THON UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4816 X	4183	-0-	-633	-0-	9 1	3617 2	3617 2	Y	504	523 1				43
03	5301 X	4878	-0-	-423	-0-	3 4	554 9	554 9	Y	551	561 1				33
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	9 1	4262 2	4262 2	Y	532	537 1				28
05	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	1 4	606 9	606 9	Y	505	472 1				61
06	4710 X	4593	-0-	-117	-0-	11 1	3719 2	3719 2	Y	496	515 1				42
07	5115 X	4663	-0-	-452	-0-	624 4	585 9	585 9	Y	606	586 1				62
						15 1	3734 2	3734 2	Y						
						642 4	556 9	556 9	Y						
						16 1	4031 2	4031 2	Y						
						546 9									
						15 1	3981 2	3981 2	Y						
						667 9									
BRISCOE THON UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770															
02	3976 X	3954	-0-	-22	-0-	8 1	3500 2	3500 2	Y	403	421 1				34
03	4402 X	4221	-0-	-181	-0-	3 4	443 9	443 9	Y	422	431 1				25
04	4320 X	3971	-0-	-349	-0-	8 1	3748 2	3748 2	Y	396	400 1				21
05	4464 X	4200	-0-	-264	-0-	1 4	464 9	464 9	Y	405	377 1				49
06	4320 X	4141	-0-	-179	-0-	9 1	3020 2	3020 2	Y	421	435 1				35
07	4371 X	3772	-0-	-599	-0-	506 4	436 9	436 9	Y	343	343 1				35
						13 1	3192 2	3192 2	Y						
						549 4	446 9	446 9	Y						
						14 1	3664 2	3664 2	Y						
						463 9									
						12 1	3383 2	3383 2	Y						
						377 9									
BRISCOE THON UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116															
02	7504 X	7343	-0-	-161	-0-	16 1	6622 2	6622 2	Y	635	661 1				54
03	8308 X	8027	-0-	-281	-0-	6 4	699 9	699 9	Y	714	726 1				42
04	7950 X	7631	-0-	-319	-0-	15 1	7225 2	7225 2	Y	679	685 1				36
05	8215 X	7712	-0-	-503	-0-	2 4	785 9	785 9	Y	644	602 1				78
06	7860 X	7774	-0-	-86	-0-	17 1	5881 2	5881 2	Y	686	706 1				58
07	8122 X	7789	-0-	-333	-0-	986 4	747 9	747 9	Y	602	598 1				62
						23 1	5957 2	5957 2	Y						
						1024 4	708 9	708 9	Y						
						27 1	6992 2	6992 2	Y						
						755 9									
						26 1	7101 2	7101 2	Y						
						662 9									
BRISCOE THON UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	3108 X	2427	-0-	-681	-0-	154 1	2047 2	Y	205	202 0				23
						226 9								
03	3441 X	2924	-0-	-517	-0-	159 1	2396 2	Y	335	332 0				26
						369 9								
04	3330 X	3190	-0-	-140	-0-	149 1	2434 2	Y	360	358 0				28
						211 4	396 9							
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	164 1	2407 2	Y	327	344 0				11
						7 4	360 9							
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	170 1	2398 2	Y	301	301 0				11
						2 4	331 9							
07	3286 X	3076	-0-	-210	-0-	163 1	2527 2	Y	344	339 0				16
						8 4	378 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144														
02	3612 X	3169	-0-	-443	-0-	177 1	2732 2	Y	236	231 0				27
						260 9								
03	3751 X	3503	-0-	-248	-0-	162 1	2949 2	Y	356	355 0				28
						392 9								
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	158 1	2923 2	Y	374	373 0				29
						253 4	411 9							
05	3503 X	3037	-0-	-466	-0-	162 1	2539 2	Y	298	317 0				10
						8 4	328 9							
06	3390 X	2663	-0-	-727	-0-	136 1	2228 2	Y	270	270 0				10
						2 4	297 9							
07	3875 X	3298	-0-	-577	-0-	162 1	2724 2	Y	367	360 0				17
						8 4	404 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
02	3668 X	3151	-0-	-517	-0-	238 1	2674 2	Y	217	216 0				25
						239 9								
03	4061 X	3718	-0-	-343	-0-	225 1	3105 2	Y	353	350 0				28
						388 9								
04	3930 X	3587	-0-	-343	-0-	208 1	2773 2	Y	333	335 0				26
						240 4	366 9							
05	3844 X	3518	-0-	-326	-0-	239 1	2916 2	Y	322	337 0				11
						9 4	354 9							
06	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	258 1	2837 2	Y	324	323 0				12
						2 4	356 9							
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	254 1	3091 2	Y	392	386 0				18
						10 4	431 9							
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	299 1	2219 2	Y	318	290 0				62
						1 4	350 9							
03	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	285 1	2036 2	Y	320	352 0				30
						352 9								
04	2730 X	2021	-0-	-709	-0-	158 1	1568 2	Y	254	258 0				26
						16 4	279 9							
05	3162 X	2178	-0-	-984	-0-	237 1	1667 2	Y	248	257 0				17
						1 4	273 9							
06	3060 X	2246	-0-	-814	-0-	351 1	1632 2	Y	228	226 0				19
						12 4	251 9							
07	3162 X	2594	-0-	-568	-0-	466 1	1814 2	Y	271	262 0				28
						16 4	298 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	3192 X	3036	-0-	-156	-0-	327 1	2 4	2426 281	2 9	Y	255	236 0				50	
03	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	329 1	270 9	2560 270	2 9	Y	245	272 0				23	
04	3270 X	2903	-0-	-367	-0-	219 1	24 4	2333 327	2 9	Y	297	290 0				30	
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	347 1	1 4	2985 418	2 9	Y	380	384 0				26	
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	541 1	23 4	3041 402	2 9	Y	365	360 0				31	
07	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	675 1	28 4	3144 316	2 9	Y	287	288 0				30	
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300																	
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	275 1	1 4	1398 100	2 9	Y	91	86 0				18	
03	2449 N	1911	-0-	-538	-0-	275 1	96 9	1540 275	2 9	Y	87	97 0				8	
04	2190 N	1635	-0-	-555	-0-	210 1	13 4	1312 100	2 9	Y	91	90 0				9	
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	301 1	1 4	1770 135	2 9	Y	123	124 0				8	
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	455 1	14 4	1819 133	2 9	Y	121	119 0				10	
07	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	500 1	13 4	1491 117	2 9	Y	106	105 0				11	
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772																	
02	3080 X	1983	-0-	-1097	-0-	285 1	1 4	1572 125	2 9	Y	114	113 0				22	
03	3410 X	2339	-0-	-1071	-0-	314 1	150 9	1875 209	2 9	Y	136	145 0				13	
04	3180 X	2151	-0-	-1029	-0-	209 1	18 4	1770 154	2 9	Y	140	139 0				14	
05	3131 X	706	-0-	-2425	-0-	183 1	40 9	483 263	2 9	Y	36	48 0				2	
06	3030 X	778	-0-	-2252	-0-	263 1	4 4	472 39	2 9	Y	35	34 0				3	
07	2325 X	886	-0-	-1439	-0-	320 1	5 4	509 52	2 9	Y	47	45 0				5	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408																	
02	3444 X	2953	-0-	-491	-0-	87 185	1 9	2681 80	2 9	Y	168	164 0				19	
03	3813 X	3492	-0-	-321	-0-	80 300	1 9	3112 300	2 9	Y	273	271 0				21	
04	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	89 1	222 4	2565 263	2 9	Y	239	241 0				19	
05	3534 X	3358	-0-	-176	-0-	77 1	9 4	2991 281	2 9	Y	255	265 0				9	
06	3390 X	3093	-0-	-297	-0-	82 1	2 4	2744 265	2 9	Y	241	241 0				9	
07	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	79 1	9 4	2893 311	2 9	Y	283	279 0				13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	5348 X	2056	-0-	-3292	-0-	160 1	1686 2	Y	191	197	0		13
03	5921 X	3348	-0-	-2573	-0-	210 9	2806 2	Y	311	306	0		18
04	5730 X	3985	-0-	-1745	-0-	200 1	2959 2	Y	375	372	0		21
05	5084 X	2414	-0-	-2670	-0-	342 9	413 9		207	217	0		11
06	3240 X	2816	-0-	-424	-0-	183 1	2018 2	Y	253	251	0		13
07	4123 X	3643	-0-	-480	-0-	430 4	228 9		337	328	0		22
						82 1	371 9						
						86 4							
						110 1							
						73 4							
						103 1							
						308 4							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165													
02	4816 X	3792	-0-	-1024	-0-	207 1	3146 2	Y	399	400	0		27
03	5332 X	4839	-0-	-493	-0-	439 9	4023 2	Y	491	490	0		28
04	5160 X	4496	-0-	-664	-0-	276 1	3317 2	Y	457	460	0		25
05	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	540 9	503 9		394	398	0		21
06	4680 X	4608	-0-	-72	-0-	194 1	3526 2	Y	433	431	0		23
07	4836 X	4123	-0-	-713	-0-	482 4	433 9		321	323	0		21
						145 1	3777 2	Y					
						150 4	476 9						
						238 1	3258 2	Y					
						117 4	353 9						
						161 1							
						351 4							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928													
02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	211 1	3521 2	Y	409	402	0		28
03	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	450 9	2897 2	Y	327	336	0		19
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	240 1	2679 2	Y	346	346	0		19
05	4340 X	3151	-0-	-1189	-0-	360 9	381 9		265	270	0		14
06	4200 X	3650	-0-	-550	-0-	223 1	2529 2	Y	316	313	0		17
07	4402 X	3061	-0-	-1341	-0-	390 4	292 9		231	233	0		15
						222 1	2952 2	Y					
						108 4	348 9						
						259 1	2330 2	Y					
						91 4	254 9						
						226 1							
						251 4							
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835													
02	4116 X	3888	-0-	-228	-0-	349 1	3335 2	Y	184	162	0		36
03	4650 X	4367	-0-	-283	-0-	2 4	202 9		207	223	0		20
04	4020 X	3976	-0-	-44	-0-	335 1	3803 2	Y	207	206	0		21
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	1 4	228 9		212	219	0		14
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	235 1	4482 2	Y	202	199	0		17
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	36 4	233 9		201	197	0		21
						394 1	222 9						
						2 4	4170 2	Y					
						624 1	221 9						
						34 4							
						738 1							
						37 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1428 X	1132	-0-	-296	-0-	172 1	823 2	Y	124	108 0			24
						1 4	136 9						
03	1581 X	1306	-0-	-275	-0-	193 1	962 2	Y	137	148 0			13
						151 9							
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	138 1	1213 2	Y	131	131 0			13
						12 4	144 9						
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	168 1	1023 2	Y	123	128 0			8
						135 9							
06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	280 1	1265 2	Y	147	143 0			12
						10 4	162 9						
07	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	357 1	1337 2	Y	170	164 0			18
						12 4	187 9						
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674													
02	756 N	623	-0-	-133	-0-	161 1	394 2	Y	62	57 0			12
						68 9							
03	806 N	805	-0-	-1	-0-	203 1	516 2	Y	78	83 0			7
						86 9							
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	173 1	1133 2	Y	154	145 0			16
						12 4	169 9						
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	215 1	1185 2	Y	178	182 0			12
						1 4	196 9						
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	244 1	962 2	Y	142	142 0			12
						7 4	156 9						
07	1550 X	1177	-0-	-373	-0-	276 1	760 2	Y	122	121 0			13
						7 4	134 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763													
02	3136 X	1629	-0-	-1507	-0-	229 1	1231 2	Y	154	155 0			10
						169 9							
03	2449 X	2170	-0-	-279	-0-	241 1	1701 2	Y	207	205 0			12
						228 9							
04	2370 X	860	-0-	-1510	-0-	216 1	496 2	Y	69	77 0			4
						72 4	76 9						
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	230 1	2283 2	Y	256	246 0			14
						97 4	282 9						
06	2100 X	737	-0-	-1363	-0-	241 1	428 2	Y	50	61 0			3
						13 4	55 9						
07	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	250 1	1871 2	Y	216	205 0			14
						201 4	238 9						
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771													
02	11088 X	9322	-0-	-1766	-0-	30 1	9033 2	Y	211	217 1	1 8		29
						27 4	232 9						
03	11563 X	8470	-0-	-3093	-0-	30 1	8277 2	Y	148	160 1			17
						163 9							
04	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	35 1	11715 2	Y	204	184 1	1 8		36
						61 4	224 9						
05	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	39 1	12353 2	Y	201	217 1	1 8		19
						7 4	221 9						
06	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	41 1	11709 2	Y	154	150 1			23
						169 9							
07	12431 X	11756	-0-	-675	-0-	19 1	11590 2	Y	134	138 1			19
						147 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	5152 X	3905	-0-	-1247	-0-	12 1	3693 2	Y	172	190 1	1 8		23	
						11 4	189 9							
03	5704 X	4722	-0-	-982	-0-	16 1	4528 2	Y	162	166 1			19	
						178 9								
04	5520 X	5121	-0-	-399	-0-	15 1	4895 2	Y	169	158 1			30	
						25 4	186 9							
05	5580 X	5346	-0-	-234	-0-	16 1	5143 2	Y	167	180 1	1 8		16	
						3 4	184 9							
06	5340 X	5248	-0-	-92	-0-	18 1	5076 2	Y	140	135 1			21	
						154 9								
07	5301 X	2975	-0-	-2326	-0-	5 1	2892 2	Y	71	82 1			10	
						78 9								
WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630														
02	17332 X	15057	-0-	-2275	-0-	28 1	14559 2	Y	327	330 1	1 8		10	
						110 4	360 9							
03	19189 X	17592	-0-	-1597	-0-	97 1	17099 2	Y	352	354 1			8	
						9 4	387 9							
04	18060 X	16370	-0-	-1690	-0-	31 1	15877 2	Y	330	316 1			22	
						99 4	363 9							
05	18662 X	17576	-0-	-1086	-0-	99 1	16986 2	Y	408	409 1	1 8		20	
						42 4	449 9							
06	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	102 1	17046 2	Y	482	462 1			40	
						68 4	530 9							
07	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	95 1	18716 2	Y	415	435 1			20	
						16 4	457 9							
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234														
02	2744 X	2711	-0-	-33	-0-	36 1	2499 2	Y	160	162 0	1 8		54	
						176 9								
03	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	24 1	2817 2	Y	153	176 0	1 8		30	
						24 4	168 9							
04	3030 X	2966	-0-	-64	-0-	26 1	2759 2	Y	142	129 0			43	
						25 4	156 9							
05	3131 X	1704	-0-	-1427	-0-	15 1	1605 2	Y	76	89 0			30	
						84 9								
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	22 1	2972 2	Y	135	112 0			53	
						149 9								
07	3069 X	2134	-0-	-935	-0-	28 1	2015 2	Y	82	96 0			39	
						1 4	90 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1932 X	1426	-0-	-506	-0-	19	1	1302	2	Y	95	98	0			32
03	1798 X	1423	-0-	-375	-0-	105	9	1309	2	Y	84	99	0			17
04	1650 X	1414	-0-	-236	-0-	11	4	1290	2	Y	91	80	0			28
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	12	4	100	9							
06	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	18	1	1890	2	Y	131	107	0			52
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	144	9	1867	2	Y	150	143	0			59
						165	9	1451	2	Y	63	92	0			30
						20	1	69	9							
						1	4									
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433																
02	700 X	201	-0-	-499	-0-	201	1			Y	-0-	3	1			2
03	713 X	352	-0-	-361	-0-	267	1	85	9	Y	77	4	1			75
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	472	1	263	4	Y	245	57	1			263
						270	9									
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	544	1	49	4	Y	276	272	1			267
						304	9									
06	330 X	292	-0-	-38	-0-	206	1	13	4	Y	66	160	1			173
						73	9									
07	1054 X	216	-0-	-838	-0-	194	1	22	9	Y	20	87	1			106
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190																
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	297	1	348	4	Y	194	126	1			242
						213	9									
03	589 N	456	-0-	-133	-0-	337	1	119	9	Y	108	245	1			105
04	1290 N	376	-0-	-914	-0-	238	1	114	4	Y	22	80	1			47
						24	9									
05	961 N	237	-0-	-724	-0-	212	1	11	4	Y	13	48	1			12
						14	9									
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	342	1	98	4	Y	105	7	1			110
						116	9									
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	440	1	111	9	Y	101	55	1			156
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940																
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	336	1	320	4	Y	88	52	1			107
						97	9									
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	386	1	61	9	Y	55	109	1			53
04	1050 N	615	-0-	-435	-0-	374	1	217	4	Y	22	41	1			34
						24	9									
05	837 N	414	-0-	-423	-0-	366	1	29	4	Y	17	34	1			17
						19	9									
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	426	1	118	4	Y	61	10	1			68
						67	9									
07	837 X	347	-0-	-490	-0-	322	1	25	9	Y	23	34	1			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	11228 X	6883	-0-	-4345	-0-	57 1	6466 2	2	Y	197	189 1			20
03	12276 X	5970	-0-	-6306	-0-	143 4	217 9	2	Y	138	148 1			10
04	11250 X	3385	-0-	-7865	-0-	44 1	5771 2	2	Y	68	71 1			7
05	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	3 4	152 9	2	Y	303	296 1	1 8		13
06	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	26 1	3273 2	2	Y	150	152 1			11
07	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	11 4	75 9	2	Y	247	234 1			24
						120 1	16774 2	2	Y					
						36 4	333 9	2	Y					
						55 1	8282 2	2	Y					
						49 4	165 9	2	Y					
						74 1	12379 2	2	Y					
						42 4	272 9	2	Y					
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
02	1232 X	167	-0-	-1065	-0-	124 1	42 2	2	Y	1	1 0			-0-
03	992 X	225	-0-	-767	-0-	1 9	72 2	2	Y	2	1 0			1
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	151 1	762 2	2	Y	356	247 0	1 8		109
05	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	2 9	392 9	2	Y	459	469 0			99
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	149 1	1138 2	2	Y	458	433 0			124
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	121 4	505 9	2	Y	589	649 0			64
						194 1	1049 2	2	Y					
						220 1	779 2	2	Y					
						504 9	50 9	2	Y					
						212 1	1949 2	2	Y					
						4 4	648 9	2	Y					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
02	4396 X	3213	-0-	-1183	-0-	11 1	3052 2	2	Y	115	114 0	1 1		1
03	4247 X	3329	-0-	-918	-0-	23 4	127 9	2	Y	146	146 0			1
04	3060 X	2727	-0-	-333	-0-	12 1	3148 2	2	Y	134	134 0			1
05	3565 X	2868	-0-	-697	-0-	8 4	161 9	2	Y	149	149 0			1
06	3450 X	1140	-0-	-2310	-0-	15 1	2445 2	2	Y	45	46 0			-0-
07	3565 X	254	-0-	-3311	-0-	120 4	147 9	2	Y	-0-				-0-
						40 1	2621 2	2	Y					
						43 4	164 9	2	Y					
						297 1	779 2	2	Y					
						14 4	50 9	2	Y					
						254 1		2	Y					
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
02	4648 X	4494	-0-	-154	-0-	162 1	3645 2	2	Y	624	645 0			59
03	5146 X	4550	-0-	-596	-0-	1 4	686 9	2	Y	535	540 0			54
04	4980 X	4794	-0-	-186	-0-	286 1	3674 2	2	Y	663	640 0			77
05	5022 X	4899	-0-	-123	-0-	1 4	589 9	2	Y	625	658 0			44
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	199 1	3452 2	2	Y	583	581 0			46
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	414 4	729 9	2	Y	593	578 0			61
						169 1	3523 2	2	Y					
						519 4	688 9	2	Y					
						161 1	4069 2	2	Y					
						641 9		2	Y					
						280 1	4235 2	2	Y					
						13 4	652 9	2	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3976 X	3945	-0-	-31	-0-	205 1	3148 2	Y	538	553 0				51
03	4402 X	4316	-0-	-86	-0-	592 9	3465 2	Y	539	536 0				54
04	4260 X	4122	-0-	-138	-0-	257 1	2963 2	Y	545	536 0				63
05	4371 X	4345	-0-	-26	-0-	1 4	600 9		564	587 0				40
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	204 1	3083 2	Y	518	517 0				41
07	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	355 4	620 9		536	522 0				55
						188 1	3538 2	Y						
						454 4	590 9							
						155 1								
						570 9								
						269 1								
						11 4								
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877														
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	185 1	2841 2	Y	421	423 0				40
03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	463 9	3473 2	Y	498	488 0				50
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	141 1	548 9		477	472 0				55
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1 4	2765 2	Y	462	485 0				32
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	138 1	525 9		415	414 0				33
07	4154 X	4114	-0-	-40	-0-	331 4	2780 2	Y	478	462 0				49
						149 1	508 9							
						410 4	3038 2	Y						
						168 1	526 9							
						457 9								
						307 1								
						10 4								
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133														
02	4620 X	4513	-0-	-107	-0-	125 1	3816 2	Y	519	535 0				49
03	5115 X	5052	-0-	-63	-0-	1 4	571 9		601	590 0				60
04	4950 X	4226	-0-	-724	-0-	158 1	4232 2	Y	485	489 0				56
05	4991 X	4295	-0-	-696	-0-	1 4	661 9		508	528 0				36
06	4890 X	4395	-0-	-495	-0-	127 1	3184 2	Y	530	524 0				42
07	5053 X	4512	-0-	-541	-0-	381 4	534 9		534	521 0				55
						124 1	3148 2	Y						
						464 4	559 9							
						133 1	3679 2	Y						
						583 9								
						227 1	3687 2	Y						
						11 4	587 9							
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458														
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	33 1	885 2	Y	77	58 1				76
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	85 9	952 2	Y	76	62 1				90
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	180 1	84 9		50	119 1				21
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	33 4	663 2	Y	74	63 1				32
06	1200 N	949	-0-	-251	-0-	277 1	55 9		63	64 1				31
07	1116 N	959	-0-	-157	-0-	94 4	937 2	Y	66	57 1				40
						167 1	81 9							
						78 4	752 2	Y						
						61 1	69 9							
						67 4	766 2	Y						
						76 1	73 9							
						44 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 TOVAR WLC A UNIT														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477															
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2632 X	788	-0-	-1844	-0-	43 1	733 2	Y	11	8 1			11		
03	1054 X	205	-0-	-849	-0-	199 1	6 2	Y	-0-	9 1			2		
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	596 1	1596 2	Y	21	14 1			9		
05	868 X	505	-0-	-363	-0-	226 4	23 9								
06	840 X	173	-0-	-667	-0-	333 1	157 2	Y	2	10 1			1		
07	2511 X	283	-0-	-2228	-0-	13 4	2 9								
						119 1	50 2	Y	-0-	1 1			-0-		
						4 4									
						100 1	170 2	Y	3	1 1			2		
						10 4	3 9								
TOVAR WLC A UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470															
02	2184 X	1548	-0-	-636	-0-	45 1	1461 2	Y	38	36 1			37		
03	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	42 9									
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	214 1	2074 2	Y	48	30 1			55		
05	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	71 4	53 9								
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	278 1	1214 2	Y	27	71 1			11		
07	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	172 4	30 9								
						108 1	1471 2	Y	35	31 1			15		
						122 4	39 9								
						89 1	2203 2	Y	54	42 1			27		
						197 4	59 9								
						143 1	2283 2	Y	58	50 1			35		
						130 4	64 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093															
02	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	24 1	1624 2	Y	88	95 0			30		
03	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	97 9									
04	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	17 1	1981 2	Y	86	99 0			17		
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	17 4	95 9								
06	2040 X	1984	-0-	-56	-0-	18 1	1923 2	Y	89	79 0			27		
07	2139 N	1614	-0-	-525	-0-	18 4	98 9								
						19 1	2057 2	Y	46	55 0			18		
						51 9									
						14 1	1900 2	Y	64	57 0			25		
						70 9									
						21 1	1538 2	Y	49	51 0			23		
						1 4	54 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942															
02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	25 1	1738 2	Y	108	77 0			37		
03	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	119 9									
04	1740 X	1554	-0-	-186	-0-	16 1	1827 2	Y	96	113 0		1 8	19		
05	2077 X	1733	-0-	-344	-0-	16 4	106 9								
06	2010 X	1466	-0-	-544	-0-	14 1	1429 2	Y	89	81 0			27		
07	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	13 4	98 9								
						15 1	1604 2	Y	104	90 0			41		
						114 9									
						10 1	1345 2	Y	101	102 0			40		
						111 9									
						17 1	1262 2	Y	63	73 0			30		
						69 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	27 1	1848 2	Y	108	97 0			37
						119 9							
03	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	17 1	1954 2	Y	99	115 0	1 8		20
						17 4	109 9						
04	1980 X	1858	-0-	-122	-0-	17 1	1733 2	Y	84	78 0			26
						16 4	92 9						
05	2201 X	1825	-0-	-376	-0-	16 1	1734 2	Y	68	67 0			27
						75 9							
06	2130 X	2077	-0-	-53	-0-	15 1	1963 2	Y	90	82 0			35
						99 9							
07	2201 X	1795	-0-	-406	-0-	23 1	1701 2	Y	64	69 0			30
						1 4	70 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270													
02	2352 X	2291	-0-	-61	-0-	25 1	1968 2	Y	266	260 0			18
						5 4	293 9						
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	23 1	2263 2	Y	273	266 0			25
						2 4	300 9						
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	20 1	1894 2	Y	232	230 0			27
						315 4	255 9						
05	2542 X	2342	-0-	-200	-0-	20 1	1758 2	Y	215	219 0			23
						327 4	237 9						
06	2490 X	2343	-0-	-147	-0-	23 1	2058 2	Y	235	233 0			25
						3 4	259 9						
07	2573 X	2406	-0-	-167	-0-	24 1	2106 2	Y	241	243 0			23
						11 4	265 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602													
02	2072 X	1961	-0-	-111	-0-	23 1	1770 2	Y	149	151 0			10
						4 4	164 9						
03	2325 X	2116	-0-	-209	-0-	19 1	1927 2	Y	154	150 0			14
						1 4	169 9						
04	2250 X	2009	-0-	-241	-0-	17 1	1583 2	Y	133	132 0			15
						263 4	146 9						
05	2325 X	2095	-0-	-230	-0-	19 1	1628 2	Y	133	134 0			14
						302 4	146 9						
06	2220 X	2047	-0-	-173	-0-	22 1	1901 2	Y	110	112 0			12
						3 4	121 9						
07	2170 X	2108	-0-	-62	-0-	22 1	1948 2	Y	116	117 0			11
						10 4	128 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302													
02	1708 X	1334	-0-	-374	-0-	19 1	1275 2	Y	36	33 0			12
						40 9							
03	1767 X	1564	-0-	-203	-0-	13 1	1490 2	Y	44	47 0			9
						13 4	48 9						
04	1590 X	1528	-0-	-62	-0-	14 1	1449 2	Y	47	42 0			14
						13 4	52 9						
05	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	17 1	1874 2	Y	61	51 0			24
						67 9							
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	12 1	1621 2	Y	59	60 0			23
						65 9							
07	1581 X	1405	-0-	-176	-0-	18 1	1342 2	Y	41	45 0			19
						45 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3668 X	2044	-0-	-1624	-0-	28 1	1944 2	Y	65	61	0		22	
						72 9								
03	4061 X	2072	-0-	-1989	-0-	17 1	2015 2	Y	21	39	0		4	
						17 4	23 9							
04	3930 X	1672	-0-	-2258	-0-	15 1	1605 2	Y	34	28	0		10	
						15 4	37 9							
05	2511 X	1773	-0-	-738	-0-	16 1	1705 2	Y	47	39	0		18	
						52 9								
06	2190 X	1690	-0-	-500	-0-	12 1	1619 2	Y	54	51	0		21	
						59 9								
07	2263 X	1546	-0-	-717	-0-	20 1	1479 2	Y	42	43	0		20	
						1 4	46 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
02	2100 X	2049	-0-	-51	-0-	24 1	1860 2	Y	145	145	0		10	
						5 4	160 9							
03	2387 X	2193	-0-	-194	-0-	20 1	1989 2	Y	166	161	0		15	
						1 4	183 9							
04	2310 X	2010	-0-	-300	-0-	17 1	1577 2	Y	140	139	0		16	
						262 4	154 9							
05	2387 X	2069	-0-	-318	-0-	18 1	1599 2	Y	141	142	0		15	
						297 4	155 9							
06	2250 X	2078	-0-	-172	-0-	21 1	1892 2	Y	147	146	0		16	
						3 4	162 9							
07	2263 X	1922	-0-	-341	-0-	20 1	1747 2	Y	133	136	0		13	
						9 4	146 9							
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
02	4816 X	4525	-0-	-291	-0-	248 1	3572 2	Y	640	650	0		60	
						1 4	704 9							
03	5332 X	5105	-0-	-227	-0-	331 1	3962 2	Y	737	722	0	1 8	74	
						1 4	811 9							
04	5160 X	4320	-0-	-840	-0-	248 1	3019 2	Y	628	629	0		73	
						362 4	691 9							
05	5022 X	4705	-0-	-317	-0-	236 1	3233 2	Y	691	715	0		49	
						476 4	760 9							
06	4950 X	4501	-0-	-449	-0-	218 1	3573 2	Y	645	643	0		51	
						710 9								
07	5115 X	4584	-0-	-531	-0-	384 1	3507 2	Y	620	607	0		64	
						11 4	682 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546														
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	18 1	1408 2	Y	160	160	0		11	
						4 4	176 9							
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	16 1	1611 2	Y	172	167	0		16	
						1 4	189 9							
04	1770 N	1522	-0-	-248	-0-	12 1	1162 2	Y	141	141	0		16	
						193 4	155 9							
05	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	13 1	1166 2	Y	143	144	0		15	
						217 4	157 9							
06	1770 N	1502	-0-	-268	-0-	15 1	1319 2	Y	151	150	0		16	
						2 4	166 9							
07	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	15 1	1364 2	Y	167	167	0		16	
						7 4	184 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	1652 N	1542	-0-	-110	-0-	17 1	1354 2	Y	153	153	0		10
						3 4	168 9						
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	15 1	1511 2	Y	165	160	0		15
						1 4	182 9						
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	14 1	1296 2	Y	145	143	0		17
						215 4	160 9						
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	15 1	1291 2	Y	144	145	0		16
						240 4	158 9						
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	17 1	1528 2	Y	149	149	0		16
						2 4	164 9						
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	17 1	1500 2	Y	175	174	0		17
						8 4	193 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043													
02	1596 X	1513	-0-	-83	-0-	17 1	1355 2	Y	125	125	0		8
						3 4	138 9						
03	1767 X	1691	-0-	-76	-0-	15 1	1529 2	Y	133	129	0		12
						1 4	146 9						
04	1620 X	1404	-0-	-216	-0-	12 1	1106 2	Y	93	94	0		11
						184 4	102 9						
05	1674 X	1549	-0-	-125	-0-	14 1	1202 2	Y	100	100	0		11
						223 4	110 9						
06	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	17 1	1455 2	Y	113	112	0		12
						2 4	124 9						
07	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	17 1	1540 2	Y	134	133	0		13
						8 4	147 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													
02	2464 X	2406	-0-	-58	-0-	27 1	2120 2	Y	231	232	0		15
						5 4	254 9						
03	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	24 1	2379 2	Y	245	238	0		22
						2 4	270 9						
04	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	21 1	2003 2	Y	211	209	0		24
						333 4	232 9						
05	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	23 1	2004 2	Y	212	213	0		23
						372 4	233 9						
06	2640 X	2511	-0-	-129	-0-	25 1	2240 2	Y	220	220	0		23
						4 4	242 9						
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	30 1	2676 2	Y	244	243	0		24
						14 4	268 9						
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231													
02	3500 X	3331	-0-	-169	-0-	141 1	2785 2	Y	368	376	0		35
						405 9							
03	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	181 1	2951 2	Y	431	423	0		43
						1 4	474 9						
04	3750 X	3234	-0-	-516	-0-	161 1	2350 2	Y	401	398	0		46
						282 4	441 9						
05	3720 X	3430	-0-	-290	-0-	157 1	2475 2	Y	394	412	0		28
						365 4	433 9						
06	3570 X	3427	-0-	-143	-0-	147 1	2863 2	Y	379	377	0		30
						417 9							
07	3689 X	3636	-0-	-53	-0-	264 1	2932 2	Y	392	382	0		40
						9 4	431 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3864 X	3669	-0-	-195	-0-	208 1	2877 2	584 9		Y	531	550 0			50
03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	197 1	3523 2	1 4		Y	635	621 0			64
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	189 1	2991 2	358 4		Y	607	601 0			70
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	226 1	2941 2	433 4		Y	615	642 0			43
06	4290 X	4260	-0-	-30	-0-	221 1	3416 2	623 9		Y	566	564 0			45
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	362 1	3600 2	11 4		Y	580	565 0			60
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943															
02	3276 X	3151	-0-	-125	-0-	37 1	2861 2	7 4		Y	224	224 0			15
03	3534 X	3410	-0-	-124	-0-	31 1	3065 2	2 4		Y	284	273 0			26
04	3420 X	3145	-0-	-275	-0-	26 1	2447 2	407 4		Y	241	239 0			28
05	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	29 1	2508 2	466 4		Y	248	249 0			27
06	3390 X	3007	-0-	-383	-0-	31 1	2699 2	4 4		Y	248	249 0			26
07	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	32 1	2850 2	15 4		Y	280	279 0			27
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219															
02	6132 X	5664	-0-	-468	-0-	63 1	4938 2	12 4		Y	592	593 0	1 8		39
03	6789 X	4957	-0-	-1832	-0-	44 1	4367 2	3 4		Y	494	488 0			45
04	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	56 1	5320 2	885 4		Y	809	760 0	1 8		93
05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	56 1	4909 2	912 4		Y	763	773 0	1 8		82
06	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	66 1	5827 2	9 4		Y	567	589 0			60
07	7378 X	6338	-0-	-1040	-0-	64 1	5661 2	30 4		Y	530	539 0			51
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357															
02	3332 X	3027	-0-	-305	-0-	34 1	2676 2	7 4		Y	282	280 0			19
03	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	29 1	2952 2	2 4		Y	302	293 0			28
04	3360 X	3181	-0-	-179	-0-	26 1	2470 2	411 4		Y	249	248 0			29
05	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	28 1	2473 2	459 4		Y	250	252 0			27
06	3240 X	3099	-0-	-141	-0-	31 1	2776 2	4 4		Y	262	261 0			28
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	36 1	3200 2	17 4		Y	281	282 0			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2352 X	2317	-0-		-35	-0-		26 1	2053 2	Y		212	213 0				14
								5 4	233 9								
03	2790 X	2430	-0-		-360	-0-		21 1	2126 2	Y		255	246 0				23
								2 4	281 9								
04	2700 X	2314	-0-		-386	-0-		18 1	1750 2	Y		232	228 0				27
								291 4	255 9								
05	2790 X	2355	-0-		-435	-0-		20 1	1754 2	Y		232	234 0				25
								326 4	255 9								
06	2700 X	2303	-0-		-397	-0-		23 1	2059 2	Y		198	202 0				21
								3 4	218 9								
07	2387 N	2311	-0-		-76	-0-		23 1	2078 2	Y		181	184 0				18
								11 4	199 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681																	
02	3640 X	2898	-0-		-742	-0-		33 1	2589 2	Y		245	245 0				16
								6 4	270 9								
03	3999 X	3223	-0-		-776	-0-		29 1	2906 2	Y		260	252 0				24
								2 4	286 9								
04	3540 X	3151	-0-		-389	-0-		26 1	2472 2	Y		220	219 0				25
								411 4	242 9								
05	3365 X	3365	-0-		-0-	-0-		30 1	2624 2	Y		204	207 0				22
								487 4	224 9								
06	3147 X	3147	-0-		-0-	-0-		33 1	2875 2	Y		213	212 0				23
								5 4	234 9								
07	3255 X	2999	-0-		-256	-0-		31 1	2724 2	Y		209	212 0				20
								14 4	230 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907																	
02	4144 X	3938	-0-		-206	-0-		21 1	3604 2	Y		284	282 0				13
								1 4	312 9								
03	4402 X	4206	-0-		-196	-0-		23 1	3860 2	Y		294	295 0				12
								323 9									
04	4350 X	3897	-0-		-453	-0-		21 1	3201 2	Y		255	255 0				12
								394 4	281 9								
05	4495 X	3971	-0-		-524	-0-		20 1	3663 2	Y		261	260 0				13
								1 4	287 9								
06	4350 X	3755	-0-		-595	-0-		16 1	3457 2	Y		256	253 0				16
								282 9									
07	4371 X	4032	-0-		-339	-0-		17 1	3704 2	Y		281	281 0				16
								2 4	309 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964																	
02	1960 X	1698	-0-		-262	-0-		23 1	1607 2	Y		62	68 0				21
								68 9									
03	2170 X	2163	-0-		-7	-0-		18 1	2053 2	Y		67	75 0				13
								18 4	74 9								
04	1980 X	1922	-0-		-58	-0-		17 1	1815 2	Y		66	59 0				20
								17 4	73 9								
05	2357 X	2357	-0-		-0-	-0-		21 1	2250 2	Y		78	67 0				31
								86 9									
06	2130 X	2130	-0-		-0-	-0-		15 1	2026 2	Y		81	80 0				32
								89 9									
07	2170 X	1933	-0-		-237	-0-		25 1	1830 2	Y		70	69 0				33
								1 4	77 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	4928 X	4352	-0-	-576	-0-	23 1	3903 2	Y	386	384 0			18
						1 4	425 9						
03	5456 X	4729	-0-	-727	-0-	25 1	4240 2	Y	422	422 0			18
						464 9							
04	5040 X	4344	-0-	-696	-0-	23 1	3486 2	Y	369	369 0			18
						429 4	406 9						
05	5208 X	4356	-0-	-852	-0-	21 1	3926 2	Y	371	370 0			19
						1 4	408 9						
06	5040 X	4305	-0-	-735	-0-	18 1	3872 2	Y	376	372 0			23
						1 4	414 9						
07	4805 X	4336	-0-	-469	-0-	18 1	3886 2	Y	391	392 0			22
						2 4	430 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907													
02	1400 X	1114	-0-	-286	-0-	16 1	1069 2	Y	26	28 0			9
						29 9							
03	1395 X	1362	-0-	-33	-0-	11 1	1303 2	Y	34	36 0			7
						11 4	37 9						
04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	13 1	1367 2	Y	54	45 0			16
						13 4	59 9						
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	14 1	1495 2	Y	49	46 0			19
						54 9							
06	1320 X	1161	-0-	-159	-0-	8 1	1110 2	Y	39	43 0			15
						43 9							
07	1488 X	1153	-0-	-335	-0-	15 1	1103 2	Y	32	32 0			15
						35 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590													
02	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	27 1	4555 2	Y	506	492 0	1 8		24
						1 4	557 9						
03	5456 X	5274	-0-	-182	-0-	28 1	4668 2	Y	525	527 0			22
						578 9							
04	5280 X	5227	-0-	-53	-0-	27 1	4161 2	Y	478	477 0			23
						513 4	526 9						
05	5704 X	5012	-0-	-692	-0-	24 1	4468 2	Y	472	471 0			24
						1 4	519 9						
06	5520 X	4938	-0-	-582	-0-	20 1	4396 2	Y	474	469 0			29
						1 4	521 9						
07	5704 X	4997	-0-	-707	-0-	21 1	4432 2	Y	492	493 0			28
						3 4	541 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773													
02	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	26 1	4511 2	Y	425	420 0			20
						1 4	468 9						
03	5270 X	5217	-0-	-53	-0-	28 1	4686 2	Y	457	458 0			19
						503 9							
04	5100 X	4787	-0-	-313	-0-	25 1	3823 2	Y	425	423 0			21
						471 4	468 9						
05	5549 X	4843	-0-	-706	-0-	24 1	4343 2	Y	432	431 0			22
						1 4	475 9						
06	5370 X	5027	-0-	-343	-0-	21 1	4518 2	Y	443	438 0			27
						1 4	487 9						
07	5549 X	5103	-0-	-446	-0-	21 1	4565 2	Y	467	467 0			27
						3 4	514 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	7924 X	7425	-0-	-499	-0-	39 1	6671 2	Y	649	643 0	1 8		30	
						1 4	714 9							
03	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	47 1	7989 2	Y	765	763 0			32	
						1 4	842 9							
04	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	45 1	7014 2	Y	711	708 0	1 8		34	
						864 4	782 9							
05	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	44 1	8025 2	Y	727	723 0	1 8		37	
						3 4	800 9							
06	8580 X	8397	-0-	-183	-0-	34 1	7592 2	Y	700	694 0			43	
						1 4	770 9							
07	8990 X	8539	-0-	-451	-0-	36 1	7700 2	Y	726	728 0			41	
						4 4	799 9							
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														
02	8092 X	6221	-0-	-1871	-0-	52 1	5908 2	Y	119	120 1			12	
						130 4	131 9							
03	8959 X	3472	-0-	-5487	-0-	26 1	3385 2	Y	54	62 1			4	
						2 4	59 9							
04	11460 X	6741	-0-	-4719	-0-	53 1	6555 2	Y	101	95 1			10	
						22 4	111 9							
05	11842 X	6677	-0-	-5165	-0-	47 1	6510 2	Y	96	102 1			4	
						14 4	106 9							
06	11460 X	3896	-0-	-7564	-0-	25 1	3786 2	Y	57	57 1			4	
						22 4	63 9							
07	6975 X	4415	-0-	-2560	-0-	26 1	4295 2	Y	73	70 1			7	
						14 4	80 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
02	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	23 1	3852 2	Y	379	375 0			18	
						1 4	417 9							
03	4712 X	4602	-0-	-110	-0-	25 1	4126 2	Y	410	411 0			17	
						451 9								
04	4620 X	4567	-0-	-53	-0-	24 1	3667 2	Y	385	383 0			19	
						452 4	424 9							
05	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	23 1	4196 2	Y	392	391 0			20	
						1 4	431 9							
06	4620 X	4302	-0-	-318	-0-	18 1	3896 2	Y	352	350 0			22	
						1 4	387 9							
07	4743 X	4207	-0-	-536	-0-	18 1	3804 2	Y	348	350 0			20	
						2 4	383 9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548														
02	1736 X	1241	-0-	-495	-0-	110 1	919 2	Y	192	197 0			2	
						1 4	211 9							
03	1922 X	1472	-0-	-450	-0-	292 1	1000 2	Y	162	163 0			1	
						2 4	178 9							
04	840 X	840	-0-	-0-	-0-	182 1	582 2	Y	54	55 0			-0-	
						17 4	59 9							
05	1364 X	1024	-0-	-340	-0-	221 1	695 2	Y	91	90 0			1	
						8 4	100 9							
06	1410 X	694	-0-	-716	-0-	202 1	389 2	Y	93	93 0			1	
						1 4	102 9							
07	868 N	459	-0-	-409	-0-	183 1	226 2	Y	44	45 0			-0-	
						2 4	48 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2408 X	442	-0-	-1966	-0-	39 1 92 9	311 2	Y	84	131 0	1		
03	2666 X	1586	-0-	-1080	-0-	303 1 2 4	1041 2 240 9	Y	218	218 0	1		
04	2580 X	726	-0-	-1854	-0-	151 1 9 4	311 2 255 9	Y	232	232 0	1		
05	496 X	245	-0-	-251	-0-	222 1 17 9	6 2	Y	15	16 0	-0-		
06	1530 X	347	-0-	-1183	-0-	211 1 46 9	90 2	Y	42	42 0	-0-		
07	744 N	428	-0-	-316	-0-	262 1 1 4	99 2 66 9	Y	60	60 0	-0-		
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372													
02	1960 N	290	-0-	-1670	-0-	21 1 56 9	213 2	Y	51	85 0	1		
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	289 1 2 4	1431 2 292 9	Y	265	264 0	2		
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	191 1 35 4	1188 2 140 9	Y	127	128 0	1		
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	223 1 12 4	1116 2 138 9	Y	125	125 0	1		
06	1950 N	1304	-0-	-646	-0-	208 1 3 4	1008 2 85 9	Y	77	77 0	1		
07	2015 X	1198	-0-	-817	-0-	230 1 7 4	817 2 144 9	Y	131	131 0	1		
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567													
02	2660 X	231	-0-	-2429	-0-	20 1 62 9	149 2	Y	56	60 0	1		
03	2945 X	1663	-0-	-1282	-0-	227 1 2 4	1087 2 347 9	Y	315	314 0	2		
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	186 1 13 4	435 2 90 9	Y	82	84 0	-0-		
05	540 X	540	-0-	-0-	-0-	222 1 2 4	224 2 92 9	Y	84	83 0	1		
06	1620 X	468	-0-	-1152	-0-	208 1 1 4	198 2 61 9	Y	55	56 0	-0-		
07	744 N	590	-0-	-154	-0-	229 1 2 4	190 2 169 9	Y	154	153 0	1		
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527													
02	4508 X	909	-0-	-3599	-0-	86 1 1 4	648 2 174 9	Y	158	239 0	2		
03	4991 X	1072	-0-	-3919	-0-	200 1 1 4	721 2 150 9	Y	136	137 0	1		
04	4830 X	762	-0-	-4068	-0-	180 1 11 4	356 2 215 9	Y	195	195 0	1		
05	992 X	901	-0-	-91	-0-	220 1 4 4	377 2 300 9	Y	273	272 0	2		
06	1050 X	593	-0-	-457	-0-	207 1 1 4	290 2 95 9	Y	86	87 0	1		
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	299 1 7 4	804 2 112 9	Y	102	102 0	1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	7560 X	382	-0-	-7178	-0-		49 1	233 2	Y		91	176 0			1
03	8370 X	873	-0-	-7497	-0-		100 9	497 2	Y		147	147 0			1
04	3300 X	417	-0-	-2883	-0-		213 1	162 9							
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-		1 4	32 9	Y		29	30 0			-0-
06	840 X	481	-0-	-359	-0-		188 1	383 2	Y		118	117 0			1
07	868 X	538	-0-	-330	-0-		6 4	130 9							
							217 1	217 2	Y		50	51 0			-0-
							4 4	55 9							
							208 1	282 2	Y		65	65 0			-0-
							1 4	72 9							
							181 1								
							3 4								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745															
02	3528 X	195	-0-	-3333	-0-		19 1	150 2	Y		24	69 0			-0-
03	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-		26 9	5047 2	Y		640	636 0			4
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-		296 1	704 9							
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-		8 4	3715 2	Y		272	275 0			1
06	5100 X	3514	-0-	-1586	-0-		121 1	299 9							
07	6045 X	3673	-0-	-2372	-0-		110 4	3742 2	Y		379	378 0			2
							138 1	417 9							
							41 4	3192 2	Y		169	170 0			1
							126 1	186 9							
							10 4	3276 2	Y		208	208 0			1
							139 1	229 9							
							29 4								
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069															
02	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-		68 1	7711 2	Y		163	156 1			16
03	12214 X	9534	-0-	-2680	-0-		170 4	179 9							
04	11820 X	8088	-0-	-3732	-0-		69 1	9149 2	Y		283	279 1			20
05	12214 X	8750	-0-	-3464	-0-		5 4	311 9							
06	9240 X	6080	-0-	-3160	-0-		62 1	7745 2	Y		232	229 1			23
07	9548 X	8754	-0-	-794	-0-		26 4	255 9							
							60 1	8409 2	Y		239	251 1	1 8		10
							18 4	263 9							
							39 1	5876 2	Y		118	119 1			9
							35 4	130 9							
							51 1	8470 2	Y		186	177 1			18
							28 4	205 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445															
02	2380 X	1155	-0-	-1225	-0-		117 1	931 2	Y		97	105 1			9
03	2015 X	1114	-0-	-901	-0-		107 9	903 2	Y		104	98 1			15
04	1950 X	472	-0-	-1478	-0-		97 1	268 2	Y		44	52 1			7
05	2015 X	974	-0-	-1041	-0-		114 9	48 9							
06	1860 X	414	-0-	-1446	-0-		116 1	719 2	Y		90	86 1			11
07	1271 X	1091	-0-	-180	-0-		40 4	99 9							
							139 1	253 2	Y		29	37 1			3
							17 4	32 9							
							128 1	793 2	Y		95	91 1			7
							1 4	105 9							
							182 1								
							11 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	1540 X	1032	-0-	-508	-0-		110 1	76 9	846 2	Y		69	71 1		7
03	1426 X	1282	-0-	-144	-0-		89 1	85 9	1108 2	Y		77	73 1		11
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-		111 1	208 4	1407 2	Y		125	116 1		20
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		156 1	62 4	2592 2	Y		176	174 1		22
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-		173 1	11 4	2497 2	Y		170	174 1		18
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-		181 1	33 4	2418 2	Y		203	206 1		15
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387															
02	2548 X	1974	-0-	-574	-0-		118 1	1 4	1659 2	Y		178	183 1		17
03	2728 X	2592	-0-	-136	-0-		87 1	232 9	2273 2	Y		211	197 1		31
04	2640 X	2103	-0-	-537	-0-		92 1	242 4	1639 2	Y		118	130 1		19
05	2728 X	2215	-0-	-513	-0-		101 1	46 4	1944 2	Y		113	118 1		14
06	2520 X	2289	-0-	-231	-0-		98 1	9 4	2038 2	Y		131	131 1		14
07	2604 X	2274	-0-	-330	-0-		94 1	27 4	2007 2	Y		133	137 1		10
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461															
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-		216 1	155 1	780 9	Y		709	689 0	7 8	21
03	372 N	254	-0-	-118	-0-		21 9	21 9	78 2	Y		19	39 0		1
04	360 N	321	-0-	-39	-0-		195 1	23 9	103 2	Y		21	21 0		1
05	1085 N	313	-0-	-772	-0-		217 1	1 4	81 2	Y		13	13 0		1
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-		240 1	2 9	14 2	Y		2	3 0		-0-
07	341 N	275	-0-	-66	-0-		253 1	3 9	19 2	Y		3	3 0		-0-
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772															
02	4536 X	2256	-0-	-2280	-0-		179 1	184 9	1893 2	Y		167	188 0		41
03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-		338 1	509 9	4536 2	Y		463	409 0	1 8	94
04	5190 X	4952	-0-	-238	-0-		284 1	551 4	3632 2	Y		441	419 0		116
05	5363 X	4833	-0-	-530	-0-		315 1	431 4	485 9	Y		421	436 0		101
06	5220 X	4640	-0-	-580	-0-		350 1	405 9	3624 2	Y		368	385 0		84
07	5394 X	4826	-0-	-568	-0-		309 1	4 4	3885 2	Y		368	385 0		84
									4011 2	Y		456	391 0		149
									502 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT B														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	206 1	2719 2	Y			275	259 0		68			
03	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	303 9	2968 2	Y			354	350 0		72			
04	3600 X	3114	-0-	-486	-0-	218 1	2233 2	Y			342	324 0		90			
05	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	389 9	2317 2	Y			341	349 0		82			
06	3450 X	3095	-0-	-355	-0-	166 1	2532 2	Y			326	334 0		74			
07	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	339 4	2700 2	Y			367	321 0		120			
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666																	
02	2464 N	2372	-0-	-92	-0-	186 1	1912 2	Y			249	238 0		62			
03	2976 N	2755	-0-	-221	-0-	274 9	2289 2	Y			236	250 0		48			
04	2550 N	2530	-0-	-20	-0-	206 1	1754 2	Y			324	287 0		85			
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	260 9	1949 2	Y			352	352 0		85			
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	154 1	2130 2	Y			313	327 0		71			
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	266 4	2181 2	Y			270	253 0		88			
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906																	
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	199 1	2447 2	Y			279	255 0		69			
03	3472 X	3309	-0-	-163	-0-	232 4	2678 2	Y			205	232 0		42			
04	3360 X	2878	-0-	-482	-0-	198 1	2069 2	Y			225	208 0		59			
05	3472 X	2986	-0-	-486	-0-	344 9	2177 2	Y			229	233 0		55			
06	3360 X	3199	-0-	-161	-0-	177 1	2615 2	Y			215	221 0		49			
07	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	303 4	2631 2	Y			223	199 0		73			
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889																	
02	3248 X	3004	-0-	-244	-0-	247 1	2420 2	Y			306	291 0		76			
03	3875 X	3588	-0-	-287	-0-	337 9	2939 2	Y			354	358 0		72			
04	3750 X	2988	-0-	-762	-0-	260 1	2200 2	Y			285	282 0		75			
05	3875 X	3336	-0-	-539	-0-	389 9	2510 2	Y			312	312 0		75			
06	3480 X	3121	-0-	-359	-0-	140 1	2633 2	Y			286	296 0		65			
07	3596 X	2912	-0-	-684	-0-	184 1	2433 2	Y			279	253 0		91			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT B														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	3612 X	3557	-0-	-55	-0-	170 1	2991 2	Y	360	339 0				89
03	4061 X	3690	-0-	-371	-0-	396 9	3164 2	Y	312	337 0				64
04	3930 X	3209	-0-	-721	-0-	183 1	2452 2	Y	219	225 0				58
05	4061 X	3669	-0-	-392	-0-	343 9	241 9		239	239 0				58
06	3810 X	3173	-0-	-637	-0-	144 1	2875 2	Y	194	208 0				44
07	3937 X	3271	-0-	-666	-0-	372 4	263 9		215	189 0				70
						189 1	2770 2	Y						
						342 4	237 9							
						190 1								
						213 9								
						161 1								
						3 4								
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890														
02	3052 X	2916	-0-	-136	-0-	174 1	2433 2	Y	281	265 0				70
03	3472 X	2834	-0-	-638	-0-	309 9	2374 2	Y	239	260 0				49
04	3360 X	2517	-0-	-843	-0-	197 1	1812 2	Y	201	197 0				53
05	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	263 9	221 9		231	228 0				56
06	3120 X	2813	-0-	-307	-0-	209 1	2140 2	Y	241	242 0				55
07	3224 X	2803	-0-	-421	-0-	275 4	254 9		254	226 0				83
						206 1	2383 2	Y						
						255 4								
						165 1								
						265 9								
						157 1	2364 2	Y						
						3 4	279 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723														
02	896 X	219	-0-	-677	-0-	163 1	56 9	Y	51	59 0	1 8			2
03	744 X	721	-0-	-23	-0-	108 1	482 2	Y	117	115 0				4
04	885 X	885	-0-	-0-	-0-	2 4	129 9		202	198 0				8
05	744 X	744	-0-	-0-	-0-	136 1	525 2	Y	133	133 0	1 8			7
06	690 X	586	-0-	-104	-0-	2 4	222 9		104	106 0				5
07	930 X	396	-0-	-534	-0-	136 1	459 2	Y	66	67 0				4
						3 4	146 9							
						122 1	348 2	Y						
						2 4	114 9							
						132 1	191 2	Y						
						73 9								
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609														
02	1288 X	413	-0-	-875	-0-	257 1	156 9	Y	142	141 0	1 8			4
03	1426 X	1410	-0-	-16	-0-	193 1	1172 2	Y	36	39 0				1
04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	5 4	40 9		55	54 0				2
05	1333 X	853	-0-	-480	-0-	237 1	1147 2	Y	88	85 0				5
06	1350 X	884	-0-	-466	-0-	4 4	61 9		107	107 0				5
07	1488 X	751	-0-	-737	-0-	235 1	517 2	Y	93	93 0				5
						4 4	97 9							
						243 1	519 2	Y						
						4 4	118 9							
						254 1	394 2	Y						
						1 4	102 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
02	18368 X	17046	-0-	-1322	-0-	32 1	16491 2	Y	363	364 1	1 8		11		
						124 4	399 9								
03	20336 X	19711	-0-	-625	-0-	109 1	19151 2	Y	401	402 1	1 8		9		
						10 4	441 9								
04	18180 X	14668	-0-	-3512	-0-	28 1	14314 2	Y	215	210 1			14		
						89 4	237 9								
05	18879 X	17918	-0-	-961	-0-	101 1	17440 2	Y	304	302 1	1 8		15		
						43 4	334 9								
06	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	116 1	19345 2	Y	347	333 1			29		
						77 4	382 9								
07	19716 X	19251	-0-	-465	-0-	96 1	18834 2	Y	277	292 1			14		
						16 4	305 9								
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990															
02	2240 X	1678	-0-	-562	-0-	175 1	1440 2	Y	55	43 0			26		
						2 4	61 9								
03	2790 X	1854	-0-	-936	-0-	166 1	1536 2	Y	138	129 0			35		
						152 9									
04	2700 X	1644	-0-	-1056	-0-	129 1	1192 2	Y	124	140 0			19		
						187 4	136 9								
05	2790 X	1950	-0-	-840	-0-	155 1	1581 2	Y	193	168 0			44		
						2 4	212 9								
06	1980 X	1787	-0-	-193	-0-	147 1	1443 2	Y	178	170 0			52		
						1 4	196 9								
07	1705 N	502	-0-	-1203	-0-	42 1	394 2	Y	51	81 0			22		
						10 4	56 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178															
02	4312 X	3888	-0-	-424	-0-	209 1	3136 2	Y	494	492 0			33		
						543 9									
03	4774 X	4432	-0-	-342	-0-	224 1	3583 2	Y	568	568 0			33		
						625 9									
04	4620 X	4311	-0-	-309	-0-	194 1	3055 2	Y	562	564 0			31		
						444 4	618 9								
05	4309 X	3993	-0-	-316	-0-	163 1	3179 2	Y	468	474 0			25		
						136 4	515 9								
06	4290 X	3907	-0-	-383	-0-	200 1	3088 2	Y	476	476 0			25		
						95 4	524 9								
07	4464 X	3893	-0-	-571	-0-	173 1	2910 2	Y	452	447 0			30		
						313 4	497 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125															
02	3668 X	3466	-0-	-202	-0-	108 1	2855 2	Y	457	458 0			31		
						503 9									
03	4154 X	3840	-0-	-314	-0-	139 1	3159 2	Y	493	496 0			28		
						542 9									
04	4020 X	3348	-0-	-672	-0-	109 1	2414 2	Y	431	435 0			24		
						351 4	474 9								
05	4154 X	3276	-0-	-878	-0-	83 1	2674 2	Y	368	372 0			20		
						114 4	405 9								
06	3780 X	3674	-0-	-106	-0-	131 1	3034 2	Y	377	377 0			20		
						94 4	415 9								
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	101 1	2985 2	Y	427	419 0			28		
						321 4	470 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	3864 X	3530	-0-	-334	-0-	241 1	2815 2	Y	431	436 0				29
						474 9								
03	4216 X	3240	-0-	-976	-0-	242 1	2574 2	Y	385	392 0				22
						424 9								
04	4260 X	3281	-0-	-979	-0-	234 1	2286 2	Y	390	391 0				21
						332 4	429 9							
05	4402 X	4228	-0-	-174	-0-	243 1	3347 2	Y	450	447 0				24
						143 4	495 9							
06	4260 X	3332	-0-	-928	-0-	256 1	2624 2	Y	337	343 0				18
						81 4	371 9							
07	3906 X	3378	-0-	-528	-0-	212 1	2424 2	Y	437	426 0				29
						261 4	481 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
02	4144 X	2374	-0-	-1770	-0-	261 1	1824 2	Y	263	266 0				18
						289 9								
03	4588 X	3514	-0-	-1074	-0-	264 1	2814 2	Y	396	391 0				23
						436 9								
04	4290 X	3128	-0-	-1162	-0-	257 1	2172 2	Y	348	352 0				19
						316 4	383 9							
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	265 1	2996 2	Y	390	388 0				21
						128 4	429 9							
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	293 1	2983 2	Y	451	448 0				24
						92 4	496 9							
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	277 1	2920 2	Y	451	445 0				30
						314 4	496 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	199 1	2946 2	Y	586	596 0				40
						645 9								
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	214 1	3718 2	Y	721	719 0				42
						793 9								
04	4320 X	3983	-0-	-337	-0-	188 1	2793 2	Y	542	554 0				30
						406 4	596 9							
05	4464 X	4092	-0-	-372	-0-	207 1	3245 2	Y	456	462 0				24
						138 4	502 9							
06	4320 X	3942	-0-	-378	-0-	234 1	3109 2	Y	457	457 0				24
						96 4	503 9							
07	4712 X	4000	-0-	-712	-0-	213 1	2937 2	Y	485	477 0				32
						316 4	534 9							
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608														
02	2800 N	4124	-0-	1324	1324	36 1	3957 2	Y	105	101 1				4
						15 4	116 9							
03	1324 N	-0-	-0-	-1324	-0-			Y	-0-	4 1				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
02	5404 X	1944	-0-	-3460	-0-	17 1	1869 2	7 4	51 9	Y	46	46 1				2													
03	5983 X	254	-0-	-5729	-0-	2 1	245 2	1 4	6 9	Y	5	7 1				-0-													
04	5790 X	70	-0-	-5720	-0-	1 1	67 2	2 9		Y	2	2 1				-0-													
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-													
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-													
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-													

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158																													
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	206 1	4142 2	1 4	204 9	Y	185	112 0		1 8		77													
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	306 1	3175 2	172 9		Y	156	177 0				56													
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	248 1	2544 2	405 4	122 9	Y	111	133 0				34													
05	5053 X	3137	-0-	-1916	-0-	306 1	2724 2	107 9		Y	97	110 0				21													
06	4890 X	3268	-0-	-1622	-0-	392 1	2759 2	117 9		Y	106	98 0				29													
07	5053 X	4559	-0-	-494	-0-	348 1	4027 2	8 4	176 9	Y	160	172 0				17													

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436																													
02	2184 X	183	-0-	-2001	-0-	148 1	35 9	96 1	1364 2	Y	32	36 0				1													
03	2418 X	1523	-0-	-895	-0-	6 4	57 9	127 1	1617 2	Y	97	95 0				4													
04	2040 X	1857	-0-	-183	-0-	6 4	107 9	128 1	1265 2	Y	56	57 0				3													
05	1705 X	1464	-0-	-241	-0-	9 4	62 9	165 1	2305 2	Y	107	105 0				5													
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	16 4	118 9	192 1	1460 2	Y	195	189 0				11													
07	1922 X	1870	-0-	-52	-0-	3 4	215 9																						

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638																													
02	2240 X	493	-0-	-1747	-0-	66 1	340 2	87 9		Y	79	66 1				22													
03	2480 X	752	-0-	-1728	-0-	160 1	397 2	195 9		Y	177	162 1				37													
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	208 1	614 2	474 4	254 9	Y	231	197 1		1 8		70													
05	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	220 1	1676 2	288 9		Y	262	251 1				81													
06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	194 1	1711 2	259 9		Y	235	233 1				83													
07	1612 X	1609	-0-	-3	-0-	168 1	1100 2	16 4	325 9	Y	295	321 1				57													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	256 1	3814 2	Y		712	706 0		48
						783 9							
03	4898 X	4010	-0-	-888	-0-	210 1	3199 2	Y		546	563 0		31
						601 9							
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	238 1	3487 2	Y		673	667 0		37
						507 4	740 9						
05	5146 X	5026	-0-	-120	-0-	281 1	3908 2	Y		609	613 0		33
						167 4	670 9						
06	4980 X	4552	-0-	-428	-0-	295 1	3526 2	Y		565	568 0		30
						109 4	622 9						
07	5363 X	4452	-0-	-911	-0-	259 1	3231 2	Y		558	551 0		37
						348 4	614 9						

WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630													
02	4900 X	4797	-0-	-103	-0-	104 1	4491 2	Y		172	173 1	1 8	4
						13 4	189 9						
03	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	237 1	8262 2	Y		81	84 1		1
						54 4	89 9						
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	47 1	7984 2	Y		-0-	1 1		-0-
						45 4							
05	7068 X	3954	-0-	-3114	-0-	17 1	3919 2	Y		-0-			-0-
						18 4							
06	8370 X	8199	-0-	-171	-0-	28 1	8140 2	Y		-0-			-0-
						31 4							
07	8649 X	2141	-0-	-6508	-0-	9 1	2130 2	Y		-0-			-0-
						2 4							

WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934													
02	6580 X	5283	-0-	-1297	-0-	117 1	5076 2	Y		69	72 1		2
						14 4	76 9						
03	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	239 1	8309 2	Y		-0-	2 1		-0-
						54 4							
04	7050 X	6245	-0-	-805	-0-	37 1	6173 2	Y		-0-			-0-
						35 4							
05	6820 X	877	-0-	-5943	-0-	4 1	869 2	Y		-0-			-0-
						4 4							
06	8310 X	4913	-0-	-3397	-0-	17 1	4877 2	Y		-0-			-0-
						19 4							
07	8587 X	2354	-0-	-6233	-0-	10 1	2342 2	Y		-0-			-0-
						2 4							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617													
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	215 1	3413 2	Y		486	484 0		33
						535 9							
03	4464 X	4265	-0-	-199	-0-	233 1	3509 2	Y		475	481 0		27
						523 9							
04	4140 X	3342	-0-	-798	-0-	216 1	2386 2	Y		357	364 0		20
						347 4	393 9						
05	4619 X	3663	-0-	-956	-0-	221 1	2928 2	Y		354	355 0		19
						125 4	389 9						
06	4470 X	3511	-0-	-959	-0-	243 1	2793 2	Y		354	354 0		19
						86 4	389 9						
07	4619 X	3766	-0-	-853	-0-	228 1	2806 2	Y		391	384 0		26
						302 4	430 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1428 X	232	-0-	-1196	-0-		210	1	19	2	Y	3	4	0			1
03	1426 X	296	-0-	-1130	-0-		266	1	26	2	Y	4	4	0			1
04	390 X	255	-0-	-135	-0-		230	1	19	2	Y	3	3	0			1
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-		267	1	10	2	Y	1	2	0			-0-
06	300 X	267	-0-	-33	-0-		267	1			Y	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	1			Y	-0-					-0-

WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042																	
02	5152 X	4539	-0-	-613	-0-		102	1	4407	2	Y	15	21	1			-0-
03	5704 X	4897	-0-	-807	-0-		136	1	4730	2	Y	-0-					-0-
04	5520 X	3792	-0-	-1728	-0-		31	4	3749	2	Y	-0-					-0-
05	5425 X	2189	-0-	-3236	-0-		22	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	5250 X	3864	-0-	-1386	-0-		21	4	3836	2	Y	-0-					-0-
07	5022 X	1664	-0-	-3358	-0-		9	1	1656	2	Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311																	
02	2128 X	1550	-0-	-578	-0-		114	1	1291	2	Y	132	112	0			56
03	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-		145	9	1717	2	Y	193	179	0			70
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-		234	1	1462	2	Y	146	171	0			45
05	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-		212	9	161	9	Y	148	161	0			32
06	2100 X	1961	-0-	-139	-0-		232	4	1509	2	Y	133	129	0			36
07	2139 N	973	-0-	-1166	-0-		291	1	672	2	Y	52	82	0			6

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376																	
02	2632 X	1939	-0-	-693	-0-		183	1	1580	2	Y	160	124	0		1 8	67
03	2914 X	2024	-0-	-890	-0-		176	9	1569	2	Y	174	178	0			63
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-		264	1	1303	2	Y	127	151	0			39
05	2139 X	2056	-0-	-83	-0-		191	9	140	9	Y	130	141	0			28
06	2070 X	1967	-0-	-103	-0-		200	1	1498	2	Y	130	123	0			35
07	2139 X	1792	-0-	-347	-0-		207	4	1375	2	Y	121	143	0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9520 X	8826	-0-	-694	-0-	17	1	8628	2	Y	105	106	1	3
						65	4	116	9					
03	10571 X	10199	-0-	-372	-0-	57	1	10014	2	Y	112	112	1	3
						5	4	123	9					
04	10230 X	9019	-0-	-1211	-0-	17	1	8838	2	Y	99	95	1	7
						55	4	109	9					
05	10571 X	9493	-0-	-1078	-0-	54	1	9284	2	Y	120	121	1	6
						23	4	132	9					
06	9870 X	9516	-0-	-354	-0-	55	1	9268	2	Y	142	136	1	12
						37	4	156	9					
07	10199 X	10181	-0-	-18	-0-	51	1	9981	2	Y	127	133	1	6
						9	4	140	9					
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
02	1372 X	182	-0-	-1190	-0-	179	1	2	2	Y	1	24	0	-0-
						1	9							
03	1519 X	227	-0-	-1292	-0-	185	1	29	2	Y	12	8	0	4
						13	9							
04	570 X	199	-0-	-371	-0-	199	1			Y	-0-	4	0	-0-
05	589 X	230	-0-	-359	-0-	230	1			Y	-0-			-0-
06	450 X	229	-0-	-221	-0-	229	1			Y	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-			-0-
WORTHY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
02	7504 X	6689	-0-	-815	-0-	28	1	6591	2	Y	64	64	1	3
						70	9							
03	9021 X	8202	-0-	-819	-0-	101	1	7957	2	Y	96	96	1	3
						38	4	106	9					
04	8730 X	8708	-0-	-22	-0-	38	1	8332	2	Y	230	215	1	17
						85	4	253	9					
05	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	85	1	9145	2	Y	240	241	1	15
						51	4	264	9					
06	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	47	1	8708	2	Y	222	225	1	12
						49	4	244	9					
07	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	49	1	9280	2	Y	232	233	1	11
						16	4	255	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
02	15428 X	12768	-0-	-2660	-0-	107	1	12087	2	Y	279	265	1	28
						267	4	307	9					
03	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	141	1	18543	2	Y	396	396	1	28
						9	4	436	9					
04	16530 X	9672	-0-	-6858	-0-	75	1	9353	2	Y	194	203	1	19
						31	4	213	9					
05	14136 X	12308	-0-	-1828	-0-	85	1	11936	2	Y	237	245	1	10
						26	4	261	9					
06	18510 X	12215	-0-	-6295	-0-	80	1	11924	2	Y	127	128	1	9
						71	4	140	9					
07	19127 X	14462	-0-	-4665	-0-	85	1	14117	2	Y	194	184	1	19
						47	4	213	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	11480 X	6411	-0-	-5069	-0-	54 1	6069 2	Y	140	139	1		14	
03	12710 X	6601	-0-	-6109	-0-	134 4	154 9	Y	117	123	1		8	
04	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	49 1	6420 2	Y	267	248	1	1 8	26	
05	11501 X	9713	-0-	-1788	-0-	3 4	129 9	Y	194	212	1		8	
06	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	105 1	13030 2	Y	183	177	1		14	
07	13919 X	10760	-0-	-3159	-0-	44 4	294 9	Y	186	182	1		18	
						67 1	9413 2	Y						
						20 4	213 9	Y						
						74 1	10998 2	Y						
						65 4	201 9	Y						
						63 1	10457 2	Y						
						35 4	205 9	Y						
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
02	2464 X	1245	-0-	-1219	-0-	179 1	744 2	Y	293	202	0	1 8	123	
03	2728 X	877	-0-	-1851	-0-	322 9	448 2	Y	194	247	0		70	
04	810 X	761	-0-	-49	-0-	216 1	356 2	Y	137	165	0		42	
05	1364 X	810	-0-	-554	-0-	213 9	431 2	Y	135	148	0		29	
06	1320 X	834	-0-	-486	-0-	197 1	433 2	Y	147	136	0		40	
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	57 4	151 9	Y	152	175	0		17	
						230 1	431 2	Y						
						149 9	433 2	Y						
						239 1	443 2	Y						
						162 9	167 9	Y						
						239 1	167 9	Y						
						1 4								
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
02	4172 X	4046	-0-	-126	-0-	182 1	3584 2	Y	254	194	0	1 8	106	
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	1 4	279 9	Y	316	308	0		114	
04	3420 X	3346	-0-	-74	-0-	285 1	4078 2	Y	146	215	0		45	
05	4495 X	3468	-0-	-1027	-0-	348 9	2558 2	Y	141	156	0		30	
06	4560 X	3415	-0-	-1145	-0-	220 1	161 9	Y	148	138	0		40	
07	4712 X	2952	-0-	-1760	-0-	407 4	3025 2	Y	138	163	0		15	
						288 1	2912 2	Y						
						155 9	2566 2	Y						
						340 1	152 9	Y						
						163 9								
						229 1								
						5 4								
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
02	1848 X	733	-0-	-1115	-0-	164 1	543 2	Y	24	17	0		10	
03	2015 X	917	-0-	-1098	-0-	26 9	670 2	Y	31	30	0		11	
04	913 X	913	-0-	-0-	-0-	213 1	605 2	Y	26	29	0		8	
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	34 9	29 9	Y	27	29	0		6	
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	183 1	776 2	Y	25	24	0		7	
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	96 4	686 2	Y	31	35	0		3	
						223 1	1075 2	Y						
						30 9	34 9	Y						
						234 1								
						28 9								
						141 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	227 1	1533 2	Y	98	71 0				41
03	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	108 9	1570 2	Y	111	112 0				40
04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	280 1	1372 2	Y	85	99 0				26
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	122 9	1671 2	Y	83	91 0				18
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	267 1	1695 2	Y	78	75 0				21
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	218 4	2132 2	Y	96	107 0				10
						324 1								
						91 9								
						357 1								
						86 9								
						322 1								
						4 4								
						106 9								
WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341														
02	10780 X	7538	-0-	-3242	-0-	164 1	7088 2	Y	242	242 1	1 8			6
03	11935 X	7408	-0-	-4527	-0-	20 4	266 9	Y	181	185 1				2
04	10140 X	5524	-0-	-4616	-0-	200 1	6964 2	Y	-0-	2 1				-0-
05	9331 X	4857	-0-	-4474	-0-	45 4	199 9	Y	-0-					-0-
06	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	32 1	5461 2	Y	166	160 1				6
07	8339 X	6931	-0-	-1408	-0-	31 4	4814 2	Y	139	143 1				2
						21 1								
						22 4								
						31 1	9139 2	Y						
						35 4	183 9	Y						
						29 1	6744 2	Y						
						5 4	153 9							
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581														
02	1932 N	1881	-0-	-51	-0-	149 1	1662 2	Y	62	45 0				29
03	2387 N	1967	-0-	-420	-0-	2 4	68 9	Y	112	112 0				29
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	125 1	1719 2	Y	122	132 0				19
05	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	123 9	1405 2	Y	117	109 0				27
06	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	114 1	134 9	Y	103	100 0				30
07	1922 N	1536	-0-	-386	-0-	220 4	1730 2	Y	122	101 0				51
						117 1	129 9							
						2 4	1629 2	Y						
						105 1	113 9	Y						
						1 4	1285 2	Y						
						86 1	134 9							
						31 4								
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476														
02	1064 N	720	-0-	-344	-0-	145 1	528 2	Y	42	28 0				20
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1 4	46 9	Y	81	80 0				21
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	133 1	1110 2	Y	101	107 0				15
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	89 9	688 2	Y	122	109 0				28
06	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	117 1	111 9	Y	119	112 0				35
07	1054 N	462	-0-	-592	-0-	108 4	997 2	Y	49	63 0				21
						126 1	134 9							
						1 4	976 2	Y						
						130 1	131 9	Y						
						1 4	327 2	Y						
						73 1	54 9							
						8 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351													
MAUND RANCH 19 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 272841		COMPL. DATE 12/04/2013		TOTAL	DEPTH	6366	PERF.	6932	-	11622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	113	-0-	-2743	-0-			113	1			Y	-0-	80	1			-0-
03	3162 X	96	-0-	-3066	-0-			96	1			Y	-0-					-0-
04	1530 X	59	-0-	-1471	-0-			59	1			Y	-0-					-0-
05	1581 X	95	-0-	-1486	-0-			95	1			Y	-0-					-0-
06	1530 X	968	-0-	-562	-0-			195	1	661	2	Y	102	66	1			36
								112	9									
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-			201	1	651	2	Y	72	94	1			14
								9	4	79	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	40H	RRCID -> 272859		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL	DEPTH	7678	PERF.	8353	-	12803		
02	2576 X	2231	-0-	-345	-0-			141	1	1828	2	Y	238	240	0			33
								262	9									
03	2883 X	2396	-0-	-487	-0-			156	1	1952	2	Y	262	258	0			37
								288	9									
04	2790 X	2449	-0-	-341	-0-			132	1	1725	2	Y	283	285	0			35
								281	4	311	9							
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-			159	1	2376	2	Y	376	359	0			52
								1	4	414	9							
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-			168	1	2162	2	Y	331	335	0			48
								1	4	364	9							
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-			181	1	2226	2	Y	327	322	0			53
								15	4	360	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	41H	RRCID -> 272860		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL	DEPTH	7666	PERF.	7949	-	12615		
02	3892 X	3707	-0-	-185	-0-			258	1	3027	2	Y	383	402	0			53
								1	4	421	9							
03	4309 X	4050	-0-	-259	-0-			266	1	3311	2	Y	430	423	0			60
								473	9									
04	4170 X	3949	-0-	-221	-0-			279	1	2742	2	Y	437	444	0			53
								447	4	481	9							
05	4309 X	3852	-0-	-457	-0-			287	1	3048	2	Y	469	457	0			65
								1	4	516	9							
06	4170 X	3662	-0-	-508	-0-			234	1	2944	2	Y	438	439	0			64
								2	4	482	9							
07	4092 X	3894	-0-	-198	-0-			231	1	3149	2	Y	448	439	0			73
								21	4	493	9							
WORTHLEY RANCH				WELL #:	32H	RRCID -> 272862		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL	DEPTH	8541	PERF.	9594	-	14098		
02	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-			51	1	12005	2	Y	135	132	1			6
								1	4	149	9							
03	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-			126	1	9894	2	Y	107	110	1			3
								48	4	118	9							
04	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-			51	1	11243	2	Y	171	161	1			13
								115	4	188	9							
05	13516 X	9709	-0-	-3807	-0-			88	1	9403	2	Y	151	155	1			9
								52	4	166	9							
06	13080 X	10329	-0-	-2751	-0-			54	1	10042	2	Y	160	160	1			9
								57	4	176	9							
07	13516 X	9915	-0-	-3601	-0-			51	1	9686	2	Y	146	148	1			7
								17	4	161	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	2520 N	2478	-0-	-42	-0-	191 1	2060 2	Y	206	211 0				29
						227 9								
03	3007 X	2406	-0-	-601	-0-	196 1	1986 2	Y	204	204 0				29
						224 9								
04	2910 X	1898	-0-	-1012	-0-	201 1	1304 2	Y	164	173 0				20
						213 4	180 9							
05	3007 X	1813	-0-	-1194	-0-	206 1	1420 2	Y	170	166 0				24
						187 9								
06	2760 X	2056	-0-	-704	-0-	181 1	1673 2	Y	183	180 0				27
						1 4	201 9							
07	2759 X	2130	-0-	-629	-0-	188 1	1731 2	Y	182	179 0				30
						11 4	200 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
02	4116 X	3841	-0-	-275	-0-	242 1	3242 2	Y	324	325 0				45
						1 4	356 9							
03	4464 X	3638	-0-	-826	-0-	246 1	3039 2	Y	321	321 0				45
						353 9								
04	4200 X	3962	-0-	-238	-0-	256 1	2801 2	Y	407	402 0				50
						457 4	448 9							
05	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	266 1	3346 2	Y	465	450 0				65
						1 4	512 9							
06	4110 X	3773	-0-	-337	-0-	215 1	3105 2	Y	410	415 0				60
						2 4	451 9							
07	4247 X	4059	-0-	-188	-0-	214 1	3357 2	Y	424	415 0				69
						22 4	466 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
02	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	279 1	1102 2	Y	132	133 0				18
						145 9								
03	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	306 1	1182 2	Y	158	154 0				22
						174 9								
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	307 1	1012 2	Y	213	209 0				26
						165 4	234 9							
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	315 1	1242 2	Y	230	224 0				32
						253 9								
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	283 1	1328 2	Y	193	197 0				28
						1 4	212 9							
07	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	293 1	1225 2	Y	170	170 0				28
						8 4	187 9							
WORTHLEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
02	9632 X	8552	-0-	-1080	-0-	190 1	8200 2	Y	126	129 1	1 8			3
						23 4	139 9							
03	10664 X	8503	-0-	-2161	-0-	236 1	8214 2	Y	-0-	3 1				-0-
						53 4								
04	10320 X	7622	-0-	-2698	-0-	45 1	7535 2	Y	-0-					-0-
						42 4								
05	10044 X	951	-0-	-9093	-0-	4 1	943 2	Y	-0-					-0-
						4 4								
06	9510 X	71	-0-	-9439	-0-	71 2		Y	-0-					-0-
07	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	222 1	2092 2	Y	368	364	0			25
03	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	405 9	2159 2	Y	372	376	0			21
04	3120 X	2597	-0-	-523	-0-	237 1	1740 2	Y	351	353	0			19
05	3224 X	2470	-0-	-754	-0-	409 9	386 9	Y	305	308	0			16
06	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	218 1	1863 2	Y	335	333	0			18
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	253 4	336 9	Y	371	364	0			25
						192 1	369 9	Y						
						79 4	2048 2	Y						
						233 1	2081 2	Y						
						63 4	408 9							
						224 4								
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														
02	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	8 1	12114 2	Y	117	112	1			5
03	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	34 4	129 9	Y	173	173	1			5
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	6 1	12374 2	Y	57	58	1			4
05	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-	62 4	190 9	Y	-0-	4	1			-0-
06	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-	54 1	3120 2	Y	-0-					-0-
07	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-	40 4	63 9	Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
02	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	242 1	696 2	Y	139	146	0			19
03	1457 N	1073	-0-	-384	-0-	153 9	667 2	Y	126	127	0			18
04	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	267 1	722 2	Y	91	98	0			11
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	139 9	100 9	Y	116	111	0			16
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	248 1	951 2	Y	128	125	0			19
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	118 4	141 9	Y	147	142	0			24
						255 1	162 9							
						128 9								
						227 1								
						1 4								
						239 1								
						7 4								
WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
02	8316 X	7767	-0-	-549	-0-	31 1	7330 2	Y	369	366	1	1	8	15
03	9207 X	8742	-0-	-465	-0-	406 9	8211 2	Y	352	357	1			10
04	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	104 1	387 9	Y	364	346	1	1	8	27
05	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	40 4	9607 2	Y	335	341	1	1	8	20
06	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	44 1	400 9	Y	306	309	1			17
07	10478 X	8745	-0-	-1733	-0-	98 4	9337 2	Y	168	177	1			8
						87 1	369 9	Y						
						52 4	8686 2	Y						
						47 1	337 9	Y						
						49 4	8500 2	Y						
						45 1	185 9							
						15 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	2288	-0-	-428	-0-	285	1	285	1	1704	2	Y	272	282	0			38
03	3007 X	2465	-0-	-542	-0-	299	9	299	9	1822	2	Y	305	300	0			43
04	2910 X	2399	-0-	-511	-0-	307	1	307	1	1477	2	Y	345	346	0			42
05	2821 X	2530	-0-	-291	-0-	336	9	336	9	1767	2	Y	400	386	0			56
06	2730 X	2381	-0-	-349	-0-	241	4	241	4	1689	2	Y	369	371	0			54
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	322	1	322	1	1841	2	Y	385	376	0			63
						1	4	1	4	424	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444																		
02	2716 X	2265	-0-	-451	-0-	316	1	316	1	1584	2	Y	332	345	0			22
03	3007 X	2509	-0-	-498	-0-	365	9	365	9	1773	2	Y	371	372	0			21
04	3540 X	1813	-0-	-1727	-0-	328	1	328	1	1078	2	Y	276	282	0			15
05	3658 X	1442	-0-	-2216	-0-	408	9	408	9	304	9		194	199	0			10
06	3540 X	1508	-0-	-2032	-0-	274	1	274	1	933	2	Y	211	210	0			11
07	2511 X	1718	-0-	-793	-0-	157	4	157	4	213	9		252	246	0			17
						256	1	256	1	970	2	Y						
						40	4	40	4	232	9							
						276	1	276	1	1051	2	Y						
						30	4	30	4	277	9							
						277	1	277	1									
						113	4	113	4									

WORTHLEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333																		
02	7168 X	3394	-0-	-3774	-0-	74	1	74	1	3201	2	Y	100	101	1	1	8	3
03	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	9	4	9	4	110	9		164	165	1			2
04	6960 X	6023	-0-	-937	-0-	213	1	213	1	7429	2	Y						
05	7192 X	1243	-0-	-5949	-0-	48	4	48	4	180	9		-0-	2	1			-0-
06	7620 X	733	-0-	-6887	-0-	35	1	35	1	5955	2	Y	-0-					-0-
07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-	33	4	33	4				-0-					-0-
						5	1	5	1	1232	2	Y						
						6	4	6	4									
						2	1	2	1	728	2	Y						
						3	4	3	4									

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360																		
02	7728 X	3622	-0-	-4106	-0-	32	1	32	1	3487	2	Y	82	84	1			3
03	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	13	4	13	4	90	9		135	135	1			3
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	43	1	43	1	5926	2	Y						
05	6541 X	3788	-0-	-2753	-0-	15	4	15	4	149	9		276	273	1	1	8	5
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	57	1	57	1	6866	2	Y	145	143	1	1	8	6
07	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	19	4	19	4	304	9							
						36	1	36	1	3578	2	Y						
						14	4	14	4	160	9							
						51	1	51	1	7022	2	Y	291	286	1			11
						33	4	33	4	320	9							
						55	1	55	1	7350	2	Y	209	212	1			8
						55	4	55	4	230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																																																																																									
STANLEY RANCH															WELL #: 51H															RRCID -> 272893															COMPL. DATE 05/09/2014															TOTAL DEPTH 8730															PERF. 9288 - 13218														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																		
02	5432	X	1218	-0-	-4214	-0-					11 1	1164 2	Y	35				37 1					1																																																																		
											4 4	39 9																																																																													
03	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-					48 1	6606 2	Y	154				152 1					3																																																																		
											17 4	169 9																																																																													
04	5820	X	2824	-0-	-2996	-0-					23 1	2745 2	Y	44				46 1					1																																																																		
											8 4	48 9																																																																													
05	4495	X	1773	-0-	-2722	-0-					17 1	1727 2	Y	20				20 1					1																																																																		
											7 4	22 9																																																																													
06	6630	X	4508	-0-	-2122	-0-					32 1	4397 2	Y	53				52 1					2																																																																		
											21 4	58 9																																																																													
07	6851	X	6495	-0-	-356	-0-					48 1	6312 2	Y	80				79 1					3																																																																		
											47 4	88 9																																																																													
STANLEY RANCH															WELL #: 49H															RRCID -> 272895															COMPL. DATE 05/09/2014															TOTAL DEPTH 8716															PERF. 9271 - 13274														
02	10920	X	5394	-0-	-5526	-0-					48 1	5173 2	Y	139				141 1			1 8		5																																																																		
											20 4	153 9																																																																													
03	10974	X	48	-0-	-10926	-0-					47 2	1 9	Y	1				6 1					-0-																																																																		
04	10620	X	21	-0-	-10599	-0-					20 2	1 9	Y	1				1 1					-0-																																																																		
05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-							Y	-0-									-0-																																																																		
06	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-							Y	-0-									-0-																																																																		
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-									-0-																																																																		
STANLEY RANCH															WELL #: 52H															RRCID -> 272897															COMPL. DATE 05/09/2014															TOTAL DEPTH 8866															PERF. 9270 - 13000														
02	9324	X	6413	-0-	-2911	-0-					57 1	6224 2	Y	98				97 1					4																																																																		
											24 4	108 9																																																																													
03	8091	X	7123	-0-	-968	-0-					50 1	6898 2	Y	144				145 1					3																																																																		
											17 4	158 9																																																																													
04	7830	X	7288	-0-	-542	-0-					59 1	7043 2	Y	151				150 1			1 8		3																																																																		
											20 4	166 9																																																																													
05	8091	X	5244	-0-	-2847	-0-					51 1	5060 2	Y	104				103 1					4																																																																		
											19 4	114 9																																																																													
06	6900	X	1569	-0-	-5331	-0-					11 1	1516 2	Y	32				35 1					1																																																																		
											7 4	35 9																																																																													
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-					67 1	8891 2	Y	198				191 1					8																																																																		
											66 4	218 9																																																																													
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 32H															RRCID -> 272898															COMPL. DATE 01/14/2014															TOTAL DEPTH 7526															PERF. 8146 - 14157														
02	2268	X	1880	-0-	-388	-0-					275 1	1266 2	Y	308				313 0					21																																																																		
											339 9																																																																														
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-					279 1	1977 2	Y	451				446 0					26																																																																		
											496 9																																																																														
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-					280 1	1811 2	Y	447				448 0					25																																																																		
											263 4	492 9																																																																													
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-					262 1	1906 2	Y	381				386 0					20																																																																		
											81 4	419 9																																																																													
06	2670	X	2390	-0-	-280	-0-					274 1	1678 2	Y	351				353 0					18																																																																		
											52 4	386 9																																																																													
07	2945	X	2423	-0-	-522	-0-					277 1	1617 2	Y	323				320 0					21																																																																		
											174 4	355 9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	2156 N	2048	-0-	-108	-0-	237 1	1555 2	Y			233	232	0	16
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	256 9	1845 2	Y			310	308	0	18
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	341 9	1404 2	Y			342	341	0	19
05	2263 N	1978	-0-	-285	-0-	234 1	1442 2	Y			284	288	0	15
06	2370 N	2310	-0-	-60	-0-	204 4	1636 2	Y			338	335	0	18
07	2449 X	2301	-0-	-148	-0-	163 4	1516 2	Y			344	339	0	23
							378 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	100 1	2658 2	Y			397	393	0	27
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	437 9	3482 2	Y			474	474	0	27
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	113 1	3039 2	Y			395	400	0	22
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	521 9	3270 2	Y			344	348	0	18
06	3990 X	3840	-0-	-150	-0-	106 1	3234 2	Y			335	335	0	18
07	4154 X	4006	-0-	-148	-0-	442 4	3162 2	Y			355	349	0	24
						108 1	391 9							
						139 4								
						137 1								
						100 4								
						113 1								
						340 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	237 1	1064 2	Y			192	177	0	27
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	211 9	1102 2	Y			199	198	0	28
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	249 1	1113 2	Y			186	191	0	23
05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	219 9	1174 2	Y			188	185	0	26
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	254 1	1150 2	Y			179	179	0	26
07	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	181 4	1194 2	Y			178	175	0	29
						267 1	196 9							
						207 9								
						238 1								
						1 4								
						247 1								
						8 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
02	1960 N	1676	-0-	-284	-0-	215 1	1174 2	Y			261	265	0	36
03	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	287 9	1458 2	Y			334	323	0	47
04	1770 N	1650	-0-	-120	-0-	236 1	1021 2	Y			215	236	0	26
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	367 9	1337 2	Y			273	261	0	38
06	1980 N	1895	-0-	-85	-0-	226 1	1380 2	Y			272	270	0	40
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	166 4	1453 2	Y			283	277	0	46
						242 1	311 9							
						300 9								
						215 1								
						1 4								
						219 1								
						10 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	2744 X	1731	-0-	-1013	-0-	267 1	1157 2	Y	279	271 0			28	
						307 9								
03	2821 X	1969	-0-	-852	-0-	296 1	1292 2	Y	346	347 0			27	
						381 9								
04	2430 X	2282	-0-	-148	-0-	284 1	1528 2	Y	400	388 0	1 8		38	
						30 4	440 9							
05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	272 1	1699 2	Y	424	421 0			41	
						466 9								
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	279 1	1482 2	Y	340	346 0			35	
						374 9								
07	2356 N	1931	-0-	-425	-0-	312 1	1386 2	Y	204	219 0			20	
						9 4	224 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298														
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	254 1	1985 2	Y	255	252 0			25	
						281 9								
03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	284 1	2136 2	Y	284	287 0			22	
						312 9								
04	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	269 1	1936 2	Y	227	227 0			22	
						38 4	250 9							
05	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	259 1	2126 2	Y	215	216 0			21	
						237 9								
06	2700 X	2441	-0-	-259	-0-	251 1	1978 2	Y	193	194 0			20	
						212 9								
07	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	283 1	1740 2	Y	191	192 0			19	
						12 4	210 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322														
02	2436 X	1654	-0-	-782	-0-	229 1	1235 2	Y	173	172 0			17	
						190 9								
03	2697 X	1883	-0-	-814	-0-	256 1	1394 2	Y	212	213 0			16	
						233 9								
04	2460 X	1629	-0-	-831	-0-	243 1	1178 2	Y	168	168 0			16	
						23 4	185 9							
05	2201 X	1456	-0-	-745	-0-	233 1	1063 2	Y	145	147 0			14	
						160 9								
06	1830 X	1390	-0-	-440	-0-	239 1	1005 2	Y	133	133 0			14	
						146 9								
07	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	267 1	1087 2	Y	161	159 0			16	
						7 4	177 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	233 1	6142 2	Y	184	183 0			18	
						202 9								
03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	259 1	6825 2	Y	218	219 0			17	
						240 9								
04	6960 X	6277	-0-	-683	-0-	244 1	5736 2	Y	168	169 0			16	
						112 4	185 9							
05	7285 X	5345	-0-	-1940	-0-	231 1	4922 2	Y	174	173 0			17	
						1 4	191 9							
06	7080 X	4671	-0-	-2409	-0-	203 1	4285 2	Y	166	166 0			17	
						183 9								
07	7316 X	4352	-0-	-2964	-0-	191 1	3969 2	Y	151	153 0			15	
						26 4	166 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	2744 X	2004	-0-	-740	-0-	265 1	1413 2	Y	296	295 0				13
03	2914 X	2667	-0-	-247	-0-	326 9	1987 2	Y	335	335 0				13
04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	311 1	1907 2	Y	414	407 0				20
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	369 9	455 9		368	374 0				14
06	2580 X	2484	-0-	-96	-0-	185 1	1974 2	Y	356	348 0				22
07	2852 X	2432	-0-	-420	-0-	201 4	392 9		320	325 0				17
						258 1	352 9							
						405 9								
						265 1								
						1 4								
						280 1								
						3 4								
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
02	7448 X	5851	-0-	-1597	-0-	51 1	5560 2	Y	199	199 1	1 8			7
03	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	21 4	219 9		266	266 1	1 8			6
04	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	57 1	7881 2	Y	262	262 1	1 8			5
05	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	20 4	293 9		263	257 1	1 8			10
06	7980 X	7690	-0-	-290	-0-	65 1	7874 2	Y	106	112 1				4
07	8525 X	7758	-0-	-767	-0-	22 4	288 9		103	103 1				4
						82 1	8165 2	Y						
						31 4	289 9							
						54 1	7484 2	Y						
						35 4	117 9							
						57 1	7532 2	Y						
						56 4	113 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	92 1	3238 2	Y	417	415 0				43
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	459 9	3652 2	Y	447	440 0	1 8			49
04	3990 X	3561	-0-	-429	-0-	98 1	2517 2	Y	448	449 0				48
05	4123 X	3367	-0-	-756	-0-	492 9	493 9		409	399 0				58
06	3990 X	3231	-0-	-759	-0-	86 1	2333 2	Y	371	383 0				46
07	4154 X	3390	-0-	-764	-0-	465 4	450 9		568	552 0				62
						85 1	2738 2	Y						
						499 4								
						85 1								
						408 9								
						100 1	2660 2	Y						
						5 4	625 9							
WORTHLEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
02	1288 X	909	-0-	-379	-0-	19 1	822 2	Y	60	59 1				2
03	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	2 4	66 9		99	100 1				1
04	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	39 1	1351 2	Y	85	84 1				2
05	992 X	222	-0-	-770	-0-	9 4	109 9		15	17 1				-0-
06	1470 X	64	-0-	-1406	-0-	7 1	1141 2	Y	4	4 1				-0-
07	1519 X	1202	-0-	-317	-0-	6 4	94 9		80	79 1				1
						1 1	203 2	Y						
						1 4	17 9							
						60 2	4 9	Y						
						5 1	1108 2	Y						
						1 4	88 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4424 X	1670	-0-	-2754	-0-	15 1	1610 2	Y	35	34	1		1	
						6 4	39 9							
03	868 X	14	-0-	-854	-0-	13 2	1 9	Y	1	2	1		-0-	
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-				-0-	
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-				-0-	
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964														
02	3024 X	2802	-0-	-222	-0-	234 1	2290 2	Y	253	251	0		25	
						278 9								
03	3348 X	3173	-0-	-175	-0-	263 1	2612 2	Y	271	275	0		21	
						298 9								
04	3180 X	2895	-0-	-285	-0-	248 1	2352 2	Y	226	225	0		22	
						46 4	249 9							
05	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	238 1	2571 2	Y	236	235	0		23	
						260 9								
06	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	240 1	2527 2	Y	225	225	0		23	
						248 9								
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	267 1	2542 2	Y	351	339	0		35	
						17 4	386 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
02	2856 X	305	-0-	-2551	-0-	186 1	111 2	Y	7	36	0		3	
						8 9								
03	3131 X	289	-0-	-2842	-0-	215 1	70 2	Y	4	5	0		2	
						4 9								
04	2880 X	268	-0-	-2612	-0-	232 1	29 2	Y	2	3	0		1	
						5 4	2 9							
05	1085 X	242	-0-	-843	-0-	211 1	30 2	Y	1	2	0		-0-	
						1 9								
06	1050 X	314	-0-	-736	-0-	202 1	105 2	Y	6	4	0		2	
						7 9								
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	195 1	235 2	Y	35	28	0		9	
						2 4	39 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
02	2940 X	2333	-0-	-607	-0-	198 1	1959 2	Y	160	159	0		16	
						176 9								
03	3255 X	2565	-0-	-690	-0-	222 1	2138 2	Y	186	188	0		14	
						205 9								
04	2970 X	2000	-0-	-970	-0-	183 1	1644 2	Y	128	130	0		12	
						32 4	141 9							
05	2697 X	2612	-0-	-85	-0-	199 1	2217 2	Y	178	173	0		17	
						196 9								
06	2490 X	2144	-0-	-346	-0-	201 1	1779 2	Y	149	151	0		15	
						164 9								
07	2573 X	2495	-0-	-78	-0-	228 1	2088 2	Y	150	150	0		15	
						14 4	165 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	2632 X	1952	-0-	-680	-0-	265 1	1391 2	Y	269	266 0			27	
03	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	296 9	1664 2	Y	341	342 0			26	
04	2220 X	1223	-0-	-997	-0-	295 1	769 2	Y	146	158 0			14	
05	2170 X	1274	-0-	-896	-0-	375 9	161 9	Y	154	153 0			15	
06	2250 X	1211	-0-	-1039	-0-	278 1	850 2	Y	138	139 0			14	
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	15 4	785 2	Y	134	135 0			13	
						255 1	735 2	Y						
						169 9	147 9							
						274 1								
						152 9								
						309 1								
						5 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
02	1820 X	1491	-0-	-329	-0-	53 1	1138 2	Y	253	249 1			167	
03	2015 X	1588	-0-	-427	-0-	22 4	278 9	Y	327	133 1	6 8		355	
04	1680 X	943	-0-	-737	-0-	51 1	1151 2	Y	177	275 1	1 8		256	
05	1736 X	1173	-0-	-563	-0-	26 4	360 9	Y	198	120 1			334	
06	1590 X	1490	-0-	-100	-0-	62 1	610 2	Y	255	339 1			250	
07	1643 X	1144	-0-	-499	-0-	76 4	195 9	Y	236	198 1			288	
						77 1	682 2	Y						
						196 4	218 9							
						26 1	650 2	Y						
						533 4	281 9	Y						
						44 1	533 2	Y						
						307 4	260 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	310 1	2409 2	Y	175	173 0			17	
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	193 9	2317 2	Y	183	186 0			14	
04	2850 X	1289	-0-	-1561	-0-	346 1	845 2	Y	97	102 0			9	
05	3224 X	1508	-0-	-1716	-0-	201 9	107 9	Y	119	116 0			12	
06	3120 X	1518	-0-	-1602	-0-	320 1	1080 2	Y	116	116 0			12	
07	3224 X	1610	-0-	-1614	-0-	17 4	1093 2	Y	132	131 0			13	
						297 1	1145 2	Y						
						131 9	145 9							
						297 1								
						128 9								
						312 1								
						8 4								
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 10645 - 11726														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3948 X	3165	-0-	-783	-0-	255 1	2638 2	Y	247	245 0				25
03	4371 X	3376	-0-	-995	-0-	272 9	2790 2	Y	277	281 0				21
04	3510 X	3226	-0-	-284	-0-	281 1	2652 2	Y	231	230 0				22
05	3503 X	3256	-0-	-247	-0-	305 9	254 9	Y	215	216 0				21
06	3390 X	3036	-0-	-354	-0-	268 1	2571 2	Y	188	190 0				19
07	3503 X	3266	-0-	-237	-0-	52 4	2739 2	Y	193	193 0				19
						258 1	212 9							
						237 9								
						258 1								
						207 9								
						297 1								
						18 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676														
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	5 2	6 9	Y	-0-	36 1				-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	5 1	49 2	Y	5	4 1				5
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 4	53 9	Y	48					49
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	Y	97	23 1				123
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	28 4	107 9	Y	80	124 1				79
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	2 1	60 2	Y	56	62 1				73
						49 4	88 9	Y						
						3 1	37 2	Y						
						21 4	62 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851														
02	840 X	655	-0-	-185	-0-	25 1	535 2	Y	77	89 1				51
03	930 X	727	-0-	-203	-0-	10 4	85 9	Y	106	41 1			2 8	114
04	720 X	432	-0-	-288	-0-	25 1	572 2	Y	56	88 1				82
05	744 X	313	-0-	-431	-0-	13 4	117 9	Y	36	38 1				80
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	31 1	301 2	Y	127	83 1				124
07	713 X	484	-0-	-229	-0-	38 4	62 9	Y	71	98 1				97
						22 1	195 2	Y						
						56 4	40 9	Y						
						20 1	495 2	Y						
						406 4	140 9	Y						
						20 1	245 2	Y						
						141 4	78 9							
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326														
02	7084 X	5558	-0-	-1526	-0-	49 1	5342 2	Y	133	133 1				5
03	7843 X	7750	-0-	-93	-0-	21 4	146 9	Y	194	194 1			1 8	4
04	7590 X	6083	-0-	-1507	-0-	54 1	7464 2	Y	187	187 1			1 8	3
05	7471 X	4796	-0-	-2675	-0-	19 4	213 9	Y	144	140 1			1 8	6
06	7500 X	6402	-0-	-1098	-0-	48 1	5813 2	Y	140	141 1				5
07	7750 X	6822	-0-	-928	-0-	16 4	206 9	Y	127	127 1				5
						46 1	4575 2	Y						
						17 4	158 9	Y						
						45 1	6174 2	Y						
						29 4	154 9	Y						
						50 1	6583 2	Y						
						49 4	140 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	1596 X	1003	-0-	-593	-0-	254 1	573 2	Y			160	174 0		7
03	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	176 9	973 2	Y			174	174 0		7
04	2340 X	1552	-0-	-788	-0-	286 1	1025 2	Y			226	222 0		11
05	2418 X	1816	-0-	-602	-0-	191 9	249 9	Y			238	240 0		9
06	2340 X	1979	-0-	-361	-0-	170 1	1305 2	Y			277	269 0		17
07	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	108 4	305 9	Y			315	315 0		17
						249 1	347 9							
						262 9								
						264 1								
						1 4								
						292 1								
						3 4								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021														
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	164 1	2444 2	Y			565	565 0	1 8	25
03	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	1 4	622 9	Y			487	493 0		19
04	3330 X	2918	-0-	-412	-0-	202 1	2426 2	Y			460	456 0		23
05	3565 X	3455	-0-	-110	-0-	536 9	2092 2	Y			488	492 0		19
06	3450 X	3078	-0-	-372	-0-	100 1	506 9	Y			445	437 0		27
07	3565 X	3219	-0-	-346	-0-	220 4	2749 2	Y			465	467 0		25
						169 1								
						537 9								
						210 1	2377 2	Y						
						1 4	490 9	Y						
						207 1	2495 2	Y						
						5 4	512 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	259 1	777 2	Y			142	145 0		6
03	1488 N	532	-0-	-956	-0-	156 9	199 2	Y			29	34 0		1
04	1440 N	665	-0-	-775	-0-	301 1	369 2	Y			57	55 0		3
05	1333 N	409	-0-	-924	-0-	32 9	63 9	Y			14	16 0		1
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	194 1	107 2	Y			86	82 0		5
07	1333 X	892	-0-	-441	-0-	39 4	645 2	Y			97	97 0		5
						287 1	443 2	Y						
						15 9	107 9							
						295 1								
						95 9								
						341 1								
						1 4								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
02	1540 N	1132	-0-	-408	-0-	181 1	756 2	Y			177	181 0		8
03	1860 N	1472	-0-	-388	-0-	195 9	980 2	Y			255	253 0		10
04	1710 N	1605	-0-	-105	-0-	211 1	1105 2	Y			234	232 0		12
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	281 9	257 9	Y			269	271 0		10
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	127 1	1582 2	Y			233	229 0		14
07	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	116 4	1261 2	Y			276	275 0		15
						180 1								
						296 9								
						199 1								
						256 9								
						207 1	1537 2	Y						
						3 4	304 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2520 X	2468	-0-	-52	-0-	96 1	1978 2	Y	357	356	0		16	
						1 4	393 9							
03	2759 X	2433	-0-	-326	-0-	105 1	1951 2	Y	343	346	0		13	
						377 9								
04	2610 X	2382	-0-	-228	-0-	85 1	1759 2	Y	321	318	0		16	
						185 4	353 9							
05	2728 X	2520	-0-	-208	-0-	97 1	2087 2	Y	305	309	0		12	
						336 9								
06	2640 X	1984	-0-	-656	-0-	99 1	1619 2	Y	241	238	0		15	
						1 4	265 9							
07	2728 X	1512	-0-	-1216	-0-	103 1	1241 2	Y	151	158	0		8	
						2 4	166 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	244 1	2681 2	Y	386	391	0		39	
						425 9								
03	3534 X	3059	-0-	-475	-0-	244 1	2372 2	Y	356	377	0		18	
						51 4	392 9							
04	3420 X	2749	-0-	-671	-0-	276 1	1802 2	Y	345	341	0		22	
						291 4	380 9							
05	3720 X	2312	-0-	-1408	-0-	236 1	1434 2	Y	322	318	0		26	
						288 4	354 9							
06	3600 X	2611	-0-	-989	-0-	218 1	1834 2	Y	508	506	0		28	
						559 9								
07	3720 X	2641	-0-	-1079	-0-	241 1	1809 2	Y	537	538	0		27	
						591 9								
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
02	3808 X	2774	-0-	-1034	-0-	191 1	2552 2	Y	28				129	
						31 9								
03	4216 X	2914	-0-	-1302	-0-	368 1	2520 2	Y	20	65	1		84	
						4 4	22 9							
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	374 1	3912 2	Y	39				123	
						112 4	43 9							
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	245 1	3855 2	Y	30	70	1		83	
						1 4	33 9							
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	230 1	3400 2	Y	34				117	
						3 4	37 9							
07	4588 X	2936	-0-	-1652	-0-	168 1	2739 2	Y	25	65	1		77	
						1 4	28 9							
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	238 1	3190 2	Y	40				154	
						44 9								
03	3844 X	3662	-0-	-182	-0-	462 1	3162 2	Y	30	78	1		106	
						5 4	33 9							
04	3060 X	2371	-0-	-689	-0-	199 1	2086 2	Y	24				130	
						60 4	26 9							
05	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	236 1	3721 2	Y	34	74	1		90	
						1 4	37 9							
06	3720 X	3269	-0-	-451	-0-	204 1	3023 2	Y	35				125	
						3 4	39 9							
07	3844 X	2542	-0-	-1302	-0-	145 1	2366 2	Y	27	70	1		82	
						1 4	30 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2100 X	188	-0-	-1912	-0-	13 1	173 2	Y	2					69
03	2418 X	303	-0-	-2115	-0-	2 9	263 2	Y	2	35	1			36
04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	38 1	3021 2	Y	37					73
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2 9	2389 2	Y	21	41	1			53
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	86 4	1945 2	Y	24					77
07	3565 X	1855	-0-	-1710	-0-	152 1	1726 2	Y	20	43	1			54
						1 4	22 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619														
02	3024 X	1371	-0-	-1653	-0-	255 1	1000 2	Y	105	109	0			10
03	3348 X	1772	-0-	-1576	-0-	116 9	1340 2	Y	151	149	0			12
04	2730 X	1492	-0-	-1238	-0-	266 1	1109 2	Y	114	115	0			11
05	2294 X	1878	-0-	-416	-0-	166 9	125 9	Y	148	145	0			14
06	1920 X	1875	-0-	-45	-0-	236 1	1493 2	Y	138	138	0			14
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	22 4	1528 2	Y	138	138	0			14
						163 9	152 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														
02	5684 X	4935	-0-	-749	-0-	231 1	4085 2	Y	563	557	0	1	8	56
03	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	619 9	4701 2	Y	688	690	0	1	8	53
04	5160 X	4588	-0-	-572	-0-	253 1	3738 2	Y	507	511	0	1	8	48
05	5456 X	4765	-0-	-691	-0-	757 9	558 9	Y	517	514	0	1	8	50
06	5520 X	4369	-0-	-1151	-0-	219 1	3982 2	Y	435	441	0			44
07	5704 X	4596	-0-	-1108	-0-	73 4	3659 2	Y	439	440	0			43
						213 1	483 9							
						1 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
02	3752 X	3564	-0-	-188	-0-	236 1	2871 2	Y	415	413	0	1	8	41
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	457 9	3473 2	Y	524	525	0			40
04	3960 X	3559	-0-	-401	-0-	229 1	2866 2	Y	387	389	0	1	8	37
05	4061 X	3840	-0-	-221	-0-	576 9	426 9	Y	410	407	0			40
06	4140 X	3604	-0-	-536	-0-	211 1	3004 2	Y	359	362	0			37
07	4278 X	3205	-0-	-1073	-0-	56 4	2609 2	Y	318	324	0			31
						203 1	350 9							
						451 9								
						205 1								
						395 9								
						229 1								
						17 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	1652 X	1465	-0-	-187	-0-	615 151	1 9	699 2	2	Y	137	144 0			3
03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	687 241	1 9	1032 2	2	Y	219	217 0	1 8		4
04	1830 X	1744	-0-	-86	-0-	550 27	1 4	943 2	2	Y	204	203 0			5
05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	763 10	1 4	942 2	2	Y	211	209 0			7
06	1920 X	1909	-0-	-11	-0-	749 1	1 4	905 2	2	Y	231	233 0			5
07	1984 X	1788	-0-	-196	-0-	626 2	1 4	882 2	2	Y	253	250 0			8

WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341															
02	6048 X	5677	-0-	-371	-0-	123 15	1 4	5310 229	2 9	Y	208	208 1	1 8		5
03	6696 X	6170	-0-	-526	-0-	164 37	1 4	5702 267	2 9	Y	243	245 1	1 8		2
04	5970 X	5907	-0-	-63	-0-	33 32	1 4	5634 208	2 9	Y	189	187 1			4
05	6293 X	5316	-0-	-977	-0-	22 24	1 4	5113 157	2 9	Y	143	144 1			3
06	6090 X	5920	-0-	-170	-0-	19 21	1 4	5661 219	2 9	Y	199	195 1			7
07	6293 X	5913	-0-	-380	-0-	24 4	1 4	5665 220	2 9	Y	200	204 1			3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909															
02	4340 X	4216	-0-	-124	-0-	510 2	1 4	3519 185	2 9	Y	168	174 0			4
03	4805 X	4166	-0-	-639	-0-	569 1	1 4	3402 194	2 9	Y	176	176 0	1 8		3
04	4650 X	3540	-0-	-1110	-0-	456 82	1 4	2847 155	2 9	Y	141	141 0			3
05	4805 X	4086	-0-	-719	-0-	630 33	1 4	3246 177	2 9	Y	161	159 0			5
06	4620 X	3825	-0-	-795	-0-	617 3	1 4	3037 168	2 9	Y	153	155 0			3
07	4774 X	4007	-0-	-767	-0-	512 7	1 4	3282 206	2 9	Y	187	184 0			6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374															
02	1204 N	1086	-0-	-118	-0-	614 50	1 9	422 2	2	Y	45	47 0			1
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	686 139	1 9	874 2	2	Y	126	125 0			2
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	548 23	1 4	804 2	2	Y	112	111 0			3
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	763 11	1 4	1095 127	2 9	Y	115	114 0			4
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	750 1	1 4	1135 2	2	Y	105	107 0			2
07	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	627 2	1 4	1156 129	2 9	Y	117	116 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2184 N	2082	-0-	-102	-0-		77 1	1754 2	Y		228	229 0					24
03	2108 N	1800	-0-	-308	-0-		251 9	1372 2	Y		312	301 0					35
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		85 1	1943 2	Y		231	241 0					25
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		343 9	254 9			188	186 0					27
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		81 1	1833 2	Y		175	180 0					22
07	2666 N	2593	-0-	-73	-0-		313 4	207 9			166	170 0					18
							71 1	2166 2	Y								
							193 9										
							75 1	2332 2	Y								
							3 4	183 9									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384																	
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		243 1	1241 2	Y		273	276 0					12
03	2015 N	1866	-0-	-149	-0-		300 9	1309 2	Y		250	252 0					10
04	2070 N	1801	-0-	-269	-0-		282 1	1223 2	Y		256	253 0					13
05	1984 N	1937	-0-	-47	-0-		275 9	282 9			241	245 0					9
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		167 1	1431 2	Y		302	293 0					18
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-		129 4	332 9									
							241 1	1590 2	Y		272	275 0					15
							265 9	299 9									
							260 1										
							1 4										
							285 1										
							3 4										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519																	
02	504 X	443	-0-	-61	-0-		221 1	186 2	Y		33	35 0					1
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-		36 9	418 2	Y		114	111 0					4
04	570 X	331	-0-	-239	-0-		252 1	128 2	Y		40	42 0					2
05	589 X	409	-0-	-180	-0-		125 9	44 9			50	50 0					2
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-		146 1	155 2	Y		232	220 0					14
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		13 4										
							199 1										
							55 9										
							241 1	531 2	Y								
							255 9										
							260 1	1067 2	Y		467	456 0					25
							2 4	514 9									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574																	
02	3080 X	3020	-0-	-60	-0-		254 1	2196 2	Y		517	506 0					23
03	3379 X	1931	-0-	-1448	-0-		1 4	569 9			284	296 0					11
04	2820 X	2278	-0-	-542	-0-		230 1	1389 2	Y		350	344 0					17
05	3348 X	2563	-0-	-785	-0-		312 9	1561 2	Y		363	366 0					14
06	3240 X	2131	-0-	-1109	-0-		167 1	385 9			323	317 0					20
07	3348 X	2228	-0-	-1120	-0-		165 4	1961 2	Y		338	340 0					18
							203 1										
							399 9										
							283 1	1492 2	Y								
							1 4	355 9									
							288 1	1565 2	Y								
							3 4	372 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//		100351								
FOGMT				WELL #:		33SP	RRCID ->	273351	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6238	PERF. 6879	- 14113
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * M	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185 1			Y	-0-	1 0		-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	153 1	61 2		Y	4	3 0		-1	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	199 1	341 2		Y	21	18 0		4	
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	38 4	23 9		Y	22	22 0		4	
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	86 1	395 2		Y	23	22 0		5	
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	1 4	24 9		Y	22	23 0		4	
						174 1	427 2							
						1 4	25 9							
						188 1	430 2							
						3 4	24 9							

FOGMT				WELL #:		34SP	RRCID ->	273449	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6219	PERF. 6718	- 13994
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		74H	RRCID ->	273451	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 8163	- 13661
02	8988 X	4815	-0-	-4173	-0-	9 1	4531 2		Y	245	240 0	1 8	8	
03	9796 X	5323	-0-	-4473	-0-	5 4	270 9		Y	302	287 0	15 1	8	
04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	9 1	4981 2		Y	476	469 0	1 8	14	
05	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	1 4	332 9		Y	544	545 0	1 8	12	
06	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	13 1	7624 2		Y	371	373 0		10	
07	8680 X	5997	-0-	-2683	-0-	240 4	524 9		Y	272	274 0		8	
						14 1	8782 2		Y					
						3 4	598 9							
						17 1	6017 2		Y					
						7 4	408 9							
						14 1	5641 2		Y					
						43 4	299 9							

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		55H	RRCID ->	273457	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7223	PERF. 8162	- 13395
02	3276 X	2784	-0-	-492	-0-	158 1	2225 2		Y	363	362 0	1 8	1	
03	3627 X	2227	-0-	-1400	-0-	2 4	399 9		Y	280	265 0	15 1	1	
04	3510 X	1975	-0-	-1535	-0-	193 1	1725 2		Y	270	269 0	1 8	1	
05	3627 X	2362	-0-	-1265	-0-	1 4	308 9		Y	318	318 0		1	
06	2970 X	2232	-0-	-738	-0-	163 1	1495 2		Y	308	308 0		1	
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	20 4	297 9		Y	425	424 0		2	
						200 1	1801 2		Y					
						11 4	350 9							
						181 1	1708 2		Y					
						4 4	339 9							
						189 1	2408 2		Y					
						25 4	468 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5964 X	2128	-0-	-3836	-0-	19 1	2043 2	Y	53	55	1		2	
						8 4	58 9							
03	6603 X	2690	-0-	-3913	-0-	19 1	2592 2	Y	65	66	1		1	
						7 4	72 9							
04	4740 X	48	-0-	-4692	-0-	46 2	2 9	Y	2	3	1		-0-	
05	4898 X	3276	-0-	-1622	-0-	32 1	3146 2	Y	78	75	1		3	
						12 4	86 9							
06	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	85 1	11742 2	Y	197	193	1		7	
						55 4	217 9							
07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	45 1	5934 2	Y	88	92	1		3	
						44 4	97 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
02	7924 X	5839	-0-	-2085	-0-	52 1	5601 2	Y	149	148	1	1 8	5	
						22 4	164 9							
03	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	63 1	8634 2	Y	229	228	1	1 8	5	
						22 4	252 9							
04	8490 X	8177	-0-	-313	-0-	66 1	7924 2	Y	150	151	1	1 8	3	
						22 4	165 9							
05	7936 X	7655	-0-	-281	-0-	74 1	7404 2	Y	135	132	1	1 8	5	
						28 4	149 9							
06	8670 X	8209	-0-	-461	-0-	58 1	7966 2	Y	134	134	1		5	
						38 4	147 9							
07	8959 X	8459	-0-	-500	-0-	62 1	8183 2	Y	139	139	1		5	
						61 4	153 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
02	6832 X	2664	-0-	-4168	-0-	23 1	2531 2	Y	91	92	1		3	
						10 4	100 9							
03	7564 X	5382	-0-	-2182	-0-	37 1	5159 2	Y	157	156	1		4	
						13 4	173 9							
04	7320 X	2005	-0-	-5315	-0-	16 1	1939 2	Y	41	44	1		1	
						5 4	45 9							
05	5673 X	4939	-0-	-734	-0-	48 1	4764 2	Y	99	96	1		4	
						18 4	109 9							
06	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	45 1	6184 2	Y	92	93	1		3	
						29 4	101 9							
07	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	63 1	8321 2	Y	216	211	1		8	
						62 4	238 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967														
02	10808 X	8476	-0-	-2332	-0-	75 1	8173 2	Y	179	177	1	1 8	7	
						31 4	197 9							
03	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	89 1	12326 2	Y	262	262	1	1 8	6	
						31 4	288 9							
04	10950 X	10857	-0-	-93	-0-	87 1	10528 2	Y	193	195	1	1 8	3	
						30 4	212 9							
05	10664 X	10653	-0-	-11	-0-	103 1	10307 2	Y	185	180	1	1 8	7	
						39 4	204 9							
06	12330 X	11284	-0-	-1046	-0-	80 1	11028 2	Y	113	116	1		4	
						52 4	124 9							
07	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	98 1	13007 2	Y	174	171	1		7	
						97 4	191 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	3606	-0-	806	806	137 1	2487 2	979 9	Y	890	885 0	2 8		3
03	1308 N	502	-0-	-806	-0-	167 1	260 2	75 9	Y	68	67 0	4 1		-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	140 1	502 2	7 4	Y	31	31 0			-0-
05	1147 X	878	-0-	-269	-0-	172 1	658 2	4 4	Y	40	40 0			-0-
06	1110 X	763	-0-	-347	-0-	150 1	567 2	1 4	Y	41	41 0			-0-
07	899 X	482	-0-	-417	-0-	162 1	280 2	3 4	Y	34	34 0			-0-
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528														
02	1540 N	1184	-0-	-356	-0-	273 1	669 2	242 9	Y	220	223 0			10
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	338 1	1047 2	329 9	Y	299	297 0			12
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	173 1	913 2	96 4	Y	279	277 0			14
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	188 1	1839 2	403 9	Y	366	366 0			14
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	184 1	1443 2	1 4	Y	285	282 0			17
07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	196 1	1428 2	3 4	Y	254	257 0			14
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303														
02	2156 X	842	-0-	-1314	-0-	254 1	493 2	95 9	Y	86	87 0			4
03	1271 X	903	-0-	-368	-0-	298 1	492 2	113 9	Y	103	103 0			4
04	1170 X	616	-0-	-554	-0-	121 1	351 2	37 4	Y	97	96 0			5
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	242 1	2311 2	655 9	Y	595	577 0			23
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	325 1	1955 2	1 4	Y	544	534 0			33
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	325 1	1669 2	3 4	Y	396	408 0			21
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368														
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	244 1	2051 2	1 4	Y	607	610 0	1 8		26
03	3255 X	2392	-0-	-863	-0-	231 1	1801 2	360 9	Y	327	340 0			13
04	3150 X	2500	-0-	-650	-0-	165 1	1756 2	185 4	Y	358	353 0			18
05	3286 X	2311	-0-	-975	-0-	235 1	1753 2	323 9	Y	294	301 0			11
06	3180 X	2244	-0-	-936	-0-	251 1	1661 2	1 4	Y	301	294 0			18
07	3286 X	2513	-0-	-773	-0-	283 1	1856 2	3 4	Y	337	337 0			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2408 X	1449	-0-	-959	-0-	254 1	942 2	Y		230	234 0			10
03	2511 X	1821	-0-	-690	-0-	253 9	1220 2	Y		278	277 0			11
04	2070 X	911	-0-	-1159	-0-	295 1	554 2	Y		175	177 0			9
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	306 9	193 9			718	700 0			27
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	106 1	2370 2	Y		639	627 0			39
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	58 4	1945 2	Y		461	475 0			25
						155 1	703 9							
						790 9	1759 2	Y						
						279 1	507 9							
						1 4								
						301 1								
						3 4								
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														
02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	61 1	6635 2	Y		258	256 1	1 8		10
03	7595 X	6353	-0-	-1242	-0-	26 4	284 9			178	183 1	1 8		4
04	7350 X	5247	-0-	-2103	-0-	44 1	6098 2	Y		125	127 1			2
05	7750 X	1840	-0-	-5910	-0-	15 4	196 9			43	43 1			2
06	7500 X	241	-0-	-7259	-0-	42 1	5053 2	Y		5	7 1			-0-
07	7750 X	205	-0-	-7545	-0-	14 4	138 9			5	5 1			-0-
						18 1	1768 2	Y						
						7 4	47 9							
						2 1	232 2	Y						
						1 4	6 9							
						1 1	197 2	Y						
						1 4	6 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1 1	449 2	Y		95	94 0			3
03	372 N	232	-0-	-140	-0-	105 9				40	40 0	2 1		1
04	630 N	340	-0-	-290	-0-	188 2	44 9	Y		59	58 0			2
05	620 N	487	-0-	-133	-0-	267 2	8 4	Y		85	85 0			2
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	65 9				97	96 0			3
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1 1	392 2	Y		110	110 0			3
						94 9								
						1 1	451 2	Y						
						1 4	107 9							
						1 1	490 2	Y						
						4 4	121 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	1 1	676 2	Y		120	118 0			4
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	1 4	132 9			39	40 0	2 1		1
04	600 N	400	-0-	-200	-0-	1 1	440 2	Y		39	39 0			1
05	899 N	415	-0-	-484	-0-	43 9				36	36 0			1
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	1 1	345 2	Y		-0-	1 0			-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	11 4	43 9			-0-				-0-
						40 9	374 2	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	3192 X	1606	-0-	-1586	-0-	259 1	1039 2	Y			280	284 0		12
03	3534 X	2949	-0-	-585	-0-	308 9	2114 2	Y			497	490 0		19
04	3420 X	2220	-0-	-1200	-0-	288 1	1451 2	Y			403	402 0		20
05	3317 X	2498	-0-	-819	-0-	547 9	1854 2	Y			435	438 0		17
06	2850 X	2098	-0-	-752	-0-	173 1	1523 2	Y			373	367 0		23
07	2945 X	2293	-0-	-652	-0-	153 4	1722 2	Y			357	361 0		19
						165 1	393 9							
						479 9								
						164 1								
						1 4								
						175 1								
						3 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142														
02	4340 X	2799	-0-	-1541	-0-	147 1	2396 2	Y			230	229 0	1 8	1
03	4278 X	3484	-0-	-794	-0-	3 4	253 9	Y			250	237 0	13 1	1
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	254 1	2953 2	Y			257	256 0	1 8	1
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	2 4	275 9	Y			263	263 0		1
06	3360 X	3257	-0-	-103	-0-	223 1	2937 2	Y			253	253 0		1
07	3596 X	3158	-0-	-438	-0-	40 4	283 9	Y			250	250 0		1
						269 1	2961 2	Y						
						19 4	289 9							
						248 1	2724 2	Y						
						7 4	278 9							
						260 1	2596 2	Y						
						27 4	275 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608														
02	3108 X	1680	-0-	-1428	-0-	202 1	1369 2	Y			97	98 0		-0-
03	3441 X	2392	-0-	-1049	-0-	2 4	107 9	Y			130	122 0	7 1	1
04	3330 X	2507	-0-	-823	-0-	230 1	2018 2	Y			146	146 0		1
05	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	1 4	143 9	Y			170	171 0		-0-
06	3120 X	2502	-0-	-618	-0-	179 1	2138 2	Y			150	149 0		1
07	2604 X	1781	-0-	-823	-0-	29 4	161 9	Y			110	110 0		1
						244 1	2553 2	Y						
						16 4	187 9							
						229 1	2103 2	Y						
						5 4	165 9							
						244 1	1401 2	Y						
						15 4	121 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
02	1036 X	909	-0-	-127	-0-	244 1	607 2	Y			52	52 0		-0-
03	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	1 4	57 9	Y			91	86 0	5 1	-0-
04	1110 N	732	-0-	-378	-0-	324 1	776 2	Y			140	139 0		1
05	992 N	850	-0-	-142	-0-	100 9		Y			161	162 0		-0-
06	1170 N	667	-0-	-503	-0-	257 1	317 2	Y			132	132 0		-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	4 4	154 9	Y			211	210 0		1
						297 1	374 2	Y						
						2 4	177 9							
						222 1	299 2	Y						
						1 4	145 9							
						283 1	459 2	Y						
						5 4	232 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1288 X	517	-0-	-771	-0-	216 1	286 2	Y	14	14	0			-0-
03	1302 X	1252	-0-	-50	-0-	15 9	892 2	Y	76	72	0	4	1	-0-
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	275 1	84 9							
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	233 1	1249 2	Y	134	133	0			1
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	17 4	147 9							
07	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	285 1	1658 2	Y	158	159	0			-0-
						10 4	174 9							
						258 1	1934 2	Y	231	230	0			1
						5 4	254 9							
						269 1	1560 2	Y	265	265	0			1
						16 4	292 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
02	4900 X	3807	-0-	-1093	-0-	180 1	2671 2	Y	868	877	0	1	8	38
03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	1 4	955 9							
04	4890 X	3940	-0-	-950	-0-	231 1	4325 2	Y	1221	1211	0	1	8	47
05	5053 X	4622	-0-	-431	-0-	1343 9								
06	5700 X	3760	-0-	-1940	-0-	145 1	2624 2	Y	813	819	0	1	8	40
07	5890 X	2758	-0-	-3132	-0-	277 4	894 9							
						189 1	3478 2	Y	868	875	0			33
						955 9								
						243 1	2695 2	Y	746	734	0			45
						1 4	821 9							
						233 1	1815 2	Y	643	653	0			35
						3 4	707 9							
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
02	9156 X	3951	-0-	-5205	-0-	13 1	3784 2	Y	130	151	1			18
03	9269 X	6333	-0-	-2936	-0-	11 4	143 9							
04	8220 X	6178	-0-	-2042	-0-	22 1	6104 2	Y	188	184	1			22
05	7378 X	1408	-0-	-5970	-0-	207 9								
06	6540 X	359	-0-	-6181	-0-	18 1	5934 2	Y	177	168	1			31
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-	31 4	195 9							
						4 1	1360 2	Y	39	66	1			4
						1 4	43 9							
						1 1	349 2	Y	8	11	1			1
						9 9								
								Y	-0-	1	1			-0-
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
02	12152 X	7509	-0-	-4643	-0-	24 1	7192 2	Y	247	271	1	1	8	34
03	12896 X	9098	-0-	-3798	-0-	21 4	272 9							
04	10800 X	9814	-0-	-986	-0-	32 1	8779 2	Y	261	264	1			31
05	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	287 9								
06	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	28 1	9423 2	Y	285	265	1	1	8	50
07	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	49 4	314 9							
						37 1	11974 2	Y	341	357	1	2	8	32
						7 4	375 9							
						38 1	10974 2	Y	324	308	1			48
						356 9								
						18 1	10867 2	Y	290	297	1			41
						319 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	9996 X	7668	-0-	-2328	-0-	25 1	7420 2	201 9	Y	183	196 1	1 8	25	
03	11067 X	9940	-0-	-1127	-0-	22 4	201 9	35 1	9670 2	214	214 1		25	
04	10230 X	9310	-0-	-920	-0-	235 9	9016 2	220 9	Y	200	189 1	1 8	35	
05	10199 X	9876	-0-	-323	-0-	27 1	9621 2	47 4	220 9	200	215 1	1 8	19	
06	9630 X	9543	-0-	-87	-0-	30 1	9323 2	5 4	220 9	171	165 1		25	
07	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	32 1	9700 2	188 9	Y	217	211 1		31	
						16 1		239 9						
STANLEY RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
02	15316 X	10429	-0-	-4887	-0-	34 1	10187 2	178 9	Y	162	171 1	1 8	22	
03	12803 X	11571	-0-	-1232	-0-	41 1	11290 2	240 9	Y	218	214 1		26	
04	12390 X	10995	-0-	-1395	-0-	32 1	10624 2	55 4	284 9	258	238 1	1 8	45	
05	12803 X	12541	-0-	-262	-0-	38 1	12176 2	7 4	320 9	291	308 1	1 8	27	
06	11580 X	10629	-0-	-951	-0-	36 1	10361 2	232 9	Y	211	207 1		31	
07	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	19 1	11934 2	250 9	Y	227	226 1		32	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	268 2	8 4	53 9	Y	48	47 0		1	
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3 2	4 9	3 2	Y	4	5 0		-0-	
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	90 2	112 9	2 1	Y	102	99 0		3	
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	2 1	653 2	5 4	Y	244	240 0		7	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322														
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9		Y	1	1 0		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674															
02	4172 X	1031	-0-	-3141	-0-	251 1	669 2	110 9	Y	100	100 0				-0-
03	4619 X	1730	-0-	-2889	-0-	297 1	1265 2	167 9	Y	152	143 0	8 1			1
04	4080 X	2430	-0-	-1650	-0-	257 1	1942 2	205 9	Y	186	186 0				1
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	307 1	1751 2	191 9	Y	174	175 0				-0-
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	277 1	1718 2	194 9	Y	176	175 0				1
07	2511 X	1703	-0-	-808	-0-	279 1	1261 2	150 9	Y	136	136 0				1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820															
02	2240 X	1874	-0-	-366	-0-	280 1	1511 2	81 9	Y	74	75 0				-0-
03	2480 X	2009	-0-	-471	-0-	257 1	1597 2	154 9	Y	140	132 0	7 1			1
04	3030 X	1911	-0-	-1119	-0-	207 1	1486 2	198 9	Y	180	180 0				1
05	3131 X	2028	-0-	-1103	-0-	264 1	1550 2	204 9	Y	185	185 0				1
06	3030 X	1959	-0-	-1071	-0-	237 1	1517 2	201 9	Y	183	183 0				1
07	2077 X	1591	-0-	-486	-0-	241 1	1153 2	185 9	Y	168	168 0				1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767															
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	196 1	709 2	105 9	Y	95	96 0				-0-
03	1395 N	952	-0-	-443	-0-	232 1	628 2	92 9	Y	84	80 0	4 1			-0-
04	1170 N	812	-0-	-358	-0-	186 1	532 2	87 9	Y	79	79 0				-0-
05	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	240 1	697 2	112 9	Y	102	102 0				-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	287 1	878 2	144 9	Y	131	131 0				-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	293 1	870 2	150 9	Y	136	135 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-		8	1 4	4058	2 9	Y	226	222	0	1	8	8
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-		8	1 4	4556	2 9	Y	256	244	0	13	1	7
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-		142	8 4	4497	2 9	Y	275	273	0	1	8	8
05	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-		8	1 4	5205	2 9	Y	309	309	0	1	8	7
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-		15	2 4	5140	2 9	Y	301	300	0			8
07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-		6	1 4	5116	2 9	Y	297	296	0			9
							39	4	327	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509																	
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		6	1 4	3162	2 9	Y	209	202	0	1	8	7
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		6	1 4	3433	2 9	Y	228	218	0	11	1	6
04	1200 X	1	-0-	-1199	-0-		1	2	251	9	Y	-0-	6	0			-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-						Y	-0-					-0-
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-						Y	-0-					-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523																	
02	4732 X	56	-0-	-4676	-0-		52	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	5239 X	30	-0-	-5209	-0-		28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	5070 X	1088	-0-	-3982	-0-		2	1	972	2	Y	75	73	0			2
							31	4	83	9							
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		4	1	2324	2	Y	188	186	0			4
							1	4	207	9							
06	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-		5	1	1699	2	Y	139	139	0			4
							2	4	153	9							
07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-		6	1	2417	2	Y	181	180	0			5
							19	4	199	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735																	
02	5348 X	4079	-0-	-1269	-0-		7	1 4	3767	2 9	Y	274	269	0	1	8	9
03	5921 X	4489	-0-	-1432	-0-		7	1 4	4149	2 9	Y	302	288	0	15	1	8
04	5730 X	1858	-0-	-3872	-0-		3	1 4	1673	2 9	Y	117	121	0			4
							53	4	129	9							
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-						Y	-0-					-0-
07	4371 X	5	-0-	-4366	-0-		5	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6300 X	5232	-0-	-1068	-0-	9 1	4831 2	5 4	387 9	Y	352	345 0	1 8	12	
03	6975 X	5869	-0-	-1106	-0-	9 1	5440 2	1 4	419 9	Y	381	363 0	19 1	10	
04	6750 X	2628	-0-	-4122	-0-	4 1	2373 2	75 4	176 9	Y	160	165 0		5	
05	5797 X	52	-0-	-5745	-0-	49 2	3 9			Y	3	8 0		-0-	
06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-			-0-	
07	5859 X	281	-0-	-5578	-0-	1 1	258 2	2 4	20 9	Y	18	17 0		1	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190															
02	6944 X	5981	-0-	-963	-0-	11 1	5559 2	6 4	405 9	Y	368	361 0	1 8	13	
03	7688 X	6741	-0-	-947	-0-	11 1	6231 2	2 4	497 9	Y	452	429 0	23 1	12	
04	7440 X	2926	-0-	-4514	-0-	5 1	2618 2	82 4	221 9	Y	201	206 0	1 8	6	
05	6944 X	82	-0-	-6862	-0-	75 2	7 9			Y	6	12 0		-0-	
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-			-0-	
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825															
02	8288 X	2940	-0-	-5348	-0-	5 1	2766 2	3 4	166 9	Y	151	149 0		5	
03	9176 X	3863	-0-	-5313	-0-	6 1	3610 2	1 4	246 9	Y	224	212 0	11 1	6	
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	6 1	3587 2	113 4	253 9	Y	230	228 0	1 8	7	
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	9 1	5887 2	2 4	405 9	Y	368	366 0	1 8	8	
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	18 1	6213 2	7 4	425 9	Y	386	384 0		10	
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	16 1	6783 2	52 4	353 9	Y	321	321 0		10	
WORTHY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458															
02	19992 X	11528	-0-	-8464	-0-	21 1	11204 2	84 4	219 9	Y	199	201 1	1 8	6	
03	22134 X	13638	-0-	-8496	-0-	76 1	13280 2	7 4	275 9	Y	250	250 1		6	
04	18210 X	11709	-0-	-6501	-0-	22 1	11433 2	71 4	183 9	Y	166	161 1		11	
05	18817 X	9169	-0-	-9648	-0-	52 1	8954 2	22 4	141 9	Y	128	133 1		6	
06	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	99 1	16604 2	66 4	367 9	Y	334	312 1		28	
07	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	75 1	14795 2	13 4	287 9	Y	261	276 1		13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5292 X	4726	-0-	-566	-0-	148	1 4	4187	2 9	Y	352	346	0	1 8	28
03	6851 X	4759	-0-	-2092	-0-	173	1 4	4187	2 9	Y	355	372	0		11
04	6630 X	3811	-0-	-2819	-0-	133	1 4	3168	2 9	Y	280	280	0	1 8	10
05	6851 X	3700	-0-	-3151	-0-	232	1 4	3132	2 9	Y	303	304	0		9
06	5190 X	3708	-0-	-1482	-0-	250	1 4	3076	2 9	Y	326	322	0		13
07	5239 X	2649	-0-	-2590	-0-	233	1 4	2141	2 9	Y	242	246	0		9

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238															
02	868 X	174	-0-	-694	-0-	33	1 9	121	2	Y	18	17	0		1
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	237	1 4	692	2 9	Y	104	102	0		3
04	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	205	1 4	776	2 9	Y	115	114	0		4
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	266	1 4	906	2 9	Y	131	131	0		4
06	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	254	1 4	1130	2 9	Y	181	178	0		7
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	244	1 4	1324	2 9	Y	218	217	0		8

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485															
02	1876 X	1222	-0-	-654	-0-	213	1 4	809	2 9	Y	181	179	0		15
03	2077 X	1525	-0-	-552	-0-	232	1 4	1052	2 9	Y	217	225	0		7
04	2010 X	1895	-0-	-115	-0-	170	1 4	1355	2 9	Y	257	253	0	1 8	10
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	154	1 4	1386	2 9	Y	254	256	0		8
06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	188	1 4	1149	2 9	Y	317	312	0		13
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	246	1 4	1574	2 9	Y	404	403	0		14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	9 1	4930 2	5 4	348 9	Y	316	307 0	1 8	11
03	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	10 1	5984 2	2 4	420 9	Y	382	363 0	19 1	10
04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	10 1	5470 2	172 4	264 9	Y	240	242 0	1 8	7
05	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	10 1	6558 2	2 4	320 9	Y	291	290 0	1 8	7
06	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	19 1	6408 2	7 4	310 9	Y	282	281 0		8
07	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	18 1	7564 2	58 4	261 9	Y	237	238 0		7
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458														
02	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	186 1	8743 2	19 4	493 9	Y	448	366 0		230
03	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	148 1	8731 2	68 4	569 9	Y	517	637 0		110
04	10320 X	8059	-0-	-2261	-0-	164 1	6671 2	745 4	479 9	Y	435	459 0	1 8	85
05	10664 X	8134	-0-	-2530	-0-	99 1	7554 2	10 4	471 9	Y	428	434 0		79
06	10140 X	7617	-0-	-2523	-0-	126 1	7031 2	22 4	438 9	Y	398	392 0		85
07	10447 X	8164	-0-	-2283	-0-	147 1	7617 2	59 4	341 9	Y	310	333 0		62
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		77H		RRCID -> 274023		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7792 - 13432					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	9268 X	-0-	-0-	-9268	-0-						Y	-0-		4	0		-0-		
03	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-						Y	-0-					-0-		
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-						Y	-0-					-0-		
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-						Y	-0-					-0-		
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	-0-					-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:		12H		RRCID -> 274024		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 7115 - 11776					
02	420 N	212	-0-	-208	-0-	180	1	26	2	Y	5	30	0				2		
						6	9												
03	1209 N	667	-0-	-542	-0-	233	1	360	2	Y	67	45	0				24		
						74	9												
04	960 N	337	-0-	-623	-0-	182	1	116	2	Y	19	37	0				6		
						18	4	21	9										
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	213	1	79	2	Y	10	14	0				2		
						11	9												
06	660 N	248	-0-	-412	-0-	229	1	16	2	Y	3	4	0				1		
						3	9												
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	246	1	59	2	Y	12	12	0				1		
						13	9												

WORTHY RANCH				WELL #:		50H		RRCID -> 274025		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9544 - 15458					
02	17584 X	9780	-0-	-7804	-0-	18	1	9452	2	Y	217	219	1		1	8	6		
						71	4	239	9										
03	20119 X	16874	-0-	-3245	-0-	93	1	16395	2	Y	344	342	1				8		
						8	4	378	9										
04	19470 X	14810	-0-	-4660	-0-	28	1	14361	2	Y	301	289	1				20		
						90	4	331	9										
05	20119 X	3943	-0-	-16176	-0-	22	1	3810	2	Y	93	108	1				5		
						9	4	102	9										
06	16320 X	38	-0-	-16282	-0-	37	2	1	9	Y	1	6	1				-0-		
07	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	88	1	17327	2	Y	413	393	1				20		
						15	4	454	9										

BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:		3H		RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7772 - 11706					
02	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	92	1	14999	2	Y	824	778	0		1	8	214		
						1	4	906	9										
03	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	97	1	16593	2	Y	925	857	0				282		
						1018	9												
04	13410 X	7853	-0-	-5557	-0-	45	1	6943	2	Y	375	485	0				172		
						452	4	413	9										
05	15872 X	4	-0-	-15868	-0-	4	2			Y	-0-	172	0				-0-		
06	15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-						-0-		
07	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-						-0-		

BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:		4H		RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7847 - 11781					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-						-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	5852 X	19	-0-	-5833	-0-	18	2	1	9	Y	1	44	0	-0-
03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-			-0-
04	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-			-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-			-0-
06	18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	141	1	18056	2	Y	341	156	0	185
						32	4	375	9					
07	T. A.	15846	-0-	15846	15846	155	1	14657	2	Y	373	395	0	163
						624	4	410	9					
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880														
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	205	1	1293	2	Y	201	163	0	103
						3	4	221	9					
03	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	177	1	1557	2	Y	235	288	0	50
						12	4	259	9					
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	222	1	1081	2	Y	179	194	0	35
						121	4	197	9					
05	1922 N	1643	-0-	-279	-0-	101	1	1329	2	Y	192	191	0	36
						2	4	211	9					
06	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	194	1	1334	2	Y	191	186	0	41
						4	4	210	9					
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	209	1	1304	2	Y	179	184	0	36
						10	4	197	9					
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208														
02	2184 X	1461	-0-	-723	-0-	209	1	1101	2	Y	135	109	0	69
						2	4	149	9					
03	2976 X	1923	-0-	-1053	-0-	175	1	1534	2	Y	184	214	0	39
						12	4	202	9					
04	2190 X	2044	-0-	-146	-0-	218	1	1493	2	Y	151	160	0	30
						167	4	166	9					
05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	1835	2	Y	161	161	0	30
						2	4	177	9					
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	199	1	1728	2	Y	151	149	0	32
						5	4	166	9					
07	2108 X	2069	-0-	-39	-0-	212	1	1689	2	Y	141	145	0	28
						13	4	155	9					
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659														
02	7728 X	5366	-0-	-2362	-0-	196	1	4512	2	Y	524	500	0	57
						82	4	576	9					
03	8556 X	5913	-0-	-2643	-0-	226	1	5038	2	Y	559	589	0	27
						34	4	615	9					
04	8280 X	6519	-0-	-1761	-0-	262	1	4619	2	Y	742	731	0	37
						822	4	816	9				1 8	
05	7068 X	6010	-0-	-1058	-0-	279	1	4866	2	Y	764	763	0	38
						25	4	840	9					
06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	235	1	5344	2	Y	810	806	0	42
						10	4	891	9					
07	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	225	1	5550	2	Y	883	884	0	41
						46	4	971	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	78H	RRCID ->	274097	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7912 -	13724
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	274100	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 8775 -	13597
02	6636 X	5931	-0-	-705	-0-	392 1	4926 2	Y	488	485 0		108	
						76 4	537 9						
03	7347 X	6919	-0-	-428	-0-	427 1	5856 2	Y	573	567 0		114	
						6 4	630 9						
04	6990 X	5499	-0-	-1491	-0-	246 1	3680 2	Y	452	412 0		154	
						1076 4	497 9						
05	7223 X	5661	-0-	-1562	-0-	265 1	4835 2	Y	510	546 0		118	
						561 9							
06	6690 X	5261	-0-	-1429	-0-	268 1	4452 2	Y	492	422 0		188	
						541 9							
07	6913 X	4257	-0-	-2656	-0-	301 1	3422 2	Y	437	516 0		109	
						53 4	481 9						
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	274101	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8484 -	13307
02	4872 X	4515	-0-	-357	-0-	121 1	3686 2	Y	592	597 0		131	
						57 4	651 9						
03	5239 X	4447	-0-	-792	-0-	114 1	3704 2	Y	568	586 0		113	
						4 4	625 9						
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	135 1	3512 2	Y	399	376 0		136	
						1027 4	439 9						
05	5239 X	4687	-0-	-552	-0-	127 1	4119 2	Y	401	444 0		93	
						441 9							
06	5070 X	4723	-0-	-347	-0-	139 1	4121 2	Y	421	353 0		161	
						463 9							
07	5270 X	4468	-0-	-802	-0-	166 1	3757 2	Y	443	494 0		110	
						58 4	487 9						
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	274118	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 8474 -	13302
02	6132 X	4618	-0-	-1514	-0-	404 1	3596 2	Y	511	508 0		113	
						56 4	562 9						
03	6789 X	5574	-0-	-1215	-0-	464 1	4498 2	Y	552	555 0		110	
						5 4	607 9						
04	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	498 1	4797 2	Y	682	559 0		233	
						1403 4	750 9						
05	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	519 1	5635 2	Y	687	761 0		159	
						756 9							
06	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	518 1	5033 2	Y	644	557 0		246	
						708 9							
07	7688 X	507	-0-	-7181	-0-	212 1	250 2	Y	37	274 0		9	
						4 4	41 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	6020 X	2948	-0-	-3072	-0-	124 1	2499 2	Y	260	259	0		58	
						39 4	286 9							
03	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	137 1	2769 2	Y	283	285	0		56	
						3 4	311 9							
04	3450 X	3106	-0-	-344	-0-	187 1	2036 2	Y	262	229	0		89	
						595 4	288 9							
05	3317 X	2828	-0-	-489	-0-	192 1	2350 2	Y	260	289	0		60	
						286 9								
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	201 1	2340 2	Y	268	226	0		102	
						295 9								
07	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	293 1	4601 2	Y	548	514	0		136	
						71 4	603 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
02	3892 X	3735	-0-	-157	-0-	182 1	3140 2	Y	331	331	0		73	
						49 4	364 9							
03	4309 X	3393	-0-	-916	-0-	182 1	2901 2	Y	279	297	0		55	
						3 4	307 9							
04	4170 X	3644	-0-	-526	-0-	221 1	2418 2	Y	271	234	0		92	
						707 4	298 9							
05	4216 X	3189	-0-	-1027	-0-	200 1	2704 2	Y	259	291	0		60	
						285 9								
06	4050 X	3004	-0-	-1046	-0-	203 1	2522 2	Y	254	217	0		97	
						279 9								
07	4123 X	2878	-0-	-1245	-0-	324 1	2233 2	Y	260	292	0		65	
						35 4	286 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
02	4956 X	4613	-0-	-343	-0-	137 1	3899 2	Y	470	529	0		104	
						60 4	517 9							
03	5580 X	4719	-0-	-861	-0-	176 1	4029 2	Y	464	476	0		92	
						4 4	510 9							
04	5430 X	4986	-0-	-444	-0-	182 1	3311 2	Y	477	407	0		162	
						968 4	525 9							
05	5611 X	4572	-0-	-1039	-0-	186 1	3860 2	Y	478	529	0		111	
						526 9								
06	5430 X	5037	-0-	-393	-0-	210 1	4312 2	Y	468	400	0		179	
						515 9								
07	5146 X	4490	-0-	-656	-0-	358 1	3591 2	Y	441	510	0		110	
						56 4	485 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
02	5712 X	5111	-0-	-601	-0-	25 1	4876 2	Y	191	192	0		35	
						210 9								
03	6076 X	5636	-0-	-440	-0-	28 1	5344 2	Y	239	236	0		38	
						1 4	263 9							
04	5700 X	5044	-0-	-656	-0-	27 1	4666 2	Y	173	179	0		32	
						161 4	190 9							
05	5890 X	5649	-0-	-241	-0-	22 1	5176 2	Y	209	201	0		40	
						221 4	230 9							
06	5700 X	5171	-0-	-529	-0-	21 1	4928 2	Y	199	206	0		33	
						3 4	219 9							
07	5673 X	5172	-0-	-501	-0-	23 1	4803 2	Y	196	199	0		30	
						130 4	216 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	5824 X	5733	-0-	-91	-0-	70 1	5224 2	Y	388	391 0			81
						12 4	427 9						
03	6448 X	6294	-0-	-154	-0-	83 1	5735 2	Y	428	388 0			121
						5 4	471 9						
04	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	82 1	4565 2	Y	386	421 0			86
						527 4	425 9						
05	6355 X	5855	-0-	-500	-0-	117 1	5017 2	Y	363	363 0			86
						322 4	399 9						
06	6150 X	5785	-0-	-365	-0-	81 1	5278 2	Y	373	338 0			121
						16 4	410 9						
07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	105 1	5547 2	Y	374	365 0			130
						55 4	411 9						
WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													
02	11956 X	4385	-0-	-7571	-0-	8 1	4244 2	Y	92	100 1			3
						32 4	101 9						
03	16833 X	16260	-0-	-573	-0-	90 1	15759 2	Y	366	360 1			9
						8 4	403 9						
04	16290 X	12467	-0-	-3823	-0-	24 1	12058 2	Y	282	272 1			19
						75 4	310 9						
05	16833 X	11115	-0-	-5718	-0-	62 1	10708 2	Y	290	294 1	1 8		14
						26 4	319 9						
06	15750 X	13487	-0-	-2263	-0-	77 1	12855 2	Y	458	434 1			38
						51 4	504 9						
07	16275 X	13810	-0-	-2465	-0-	68 1	13290 2	Y	401	419 1			20
						11 4	441 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972													
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	218 1	2670 2	Y	358	352 0	1 8		20
						394 9							
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	360 1	3001 2	Y	365	365 0			20
						2 4	402 9						
04	3120 X	2844	-0-	-276	-0-	284 1	2292 2	Y	234	243 0			11
						11 4	257 9						
05	3627 X	2679	-0-	-948	-0-	237 1	2338 2	Y	94	100 0			5
						1 4	103 9						
06	3630 X	2623	-0-	-1007	-0-	269 1	2272 2	Y	66	68 0			3
						9 4	73 9						
07	3751 X	3288	-0-	-463	-0-	284 1	2888 2	Y	103	101 0			5
						3 4	113 9						
WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597													
02	13804 X	8060	-0-	-5744	-0-	15 1	7817 2	Y	154	157 1			5
						59 4	169 9						
03	15903 X	14872	-0-	-1031	-0-	82 1	14505 2	Y	253	252 1			6
						7 4	278 9						
04	15390 X	12707	-0-	-2683	-0-	24 1	12426 2	Y	164	159 1			11
						77 4	180 9						
05	15903 X	13877	-0-	-2026	-0-	79 1	13537 2	Y	207	208 1			10
						33 4	228 9						
06	14400 X	5739	-0-	-8661	-0-	33 1	5574 2	Y	100	102 1			8
						22 4	110 9						
07	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	86 1	16932 2	Y	256	251 1			13
						15 4	282 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	20048 X	708	-0-	-19340	-0-	1 1	682 2	20 9	Y	18	29 1		1
03	22196 X	546	-0-	-21650	-0-	5 4	530 2	13 9	Y	12	13 1		-0-
04	18450 X	2053	-0-	-16397	-0-	3 1	1983 2	4 1	Y	49	46 1		3
05	18135 X	1296	-0-	-16839	-0-	12 4	54 9	7 1	Y	36	37 1		2
06	12300 X	5027	-0-	-7273	-0-	3 4	40 9	29 1	Y	162	150 1		14
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	19 4	178 9	22 1	Y	118	126 1		6
						4 4	130 9						
WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630													
02	12124 X	11734	-0-	-390	-0-	22 1	11450 2	86 4	Y	160	159 1		5
03	13423 X	13203	-0-	-220	-0-	73 1	12899 2	7 4	Y	204	204 1		5
04	11490 X	10472	-0-	-1018	-0-	20 1	10210 2	64 4	Y	162	156 1		11
05	12989 X	10671	-0-	-2318	-0-	60 1	10375 2	26 4	Y	191	192 1		10
06	12780 X	11718	-0-	-1062	-0-	68 1	11335 2	45 4	Y	245	234 1		21
07	13206 X	12461	-0-	-745	-0-	62 1	12147 2	10 4	Y	220	230 1		11
							242 9						
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932													
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	21 1	3504 2	146 9	Y	133	136 0		35
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	20 1	3488 2	162 9	Y	147	137 0		45
04	4080 X	1295	-0-	-2785	-0-	8 1	1157 2	75 4	Y	50	72 0		23
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-		55 9		Y	-0-	23 0		-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				Y	-0-			-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	30 1	4825 2	Y	236	202 0				61
						260 9								
03	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	27 1	4599 2	Y	218	213 0				66
						240 9								
04	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	43 1	6524 2	Y	292	224 0				134
						424 4								
05	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	135 1	9575 2	Y	779	586 0				327
						226 4								
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	60 1	7752 2	Y	313	470 0				170
						14 4								
07	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	75 1	7044 2	Y	315	347 0				138
						300 4								
							347 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
02	5348 X	3742	-0-	-1606	-0-	71 1	3133 2	Y	487	261 0	225 1			84
						2 4								
03	5921 X	4377	-0-	-1544	-0-	38 1	3697 2	Y	584	599 0	1 8			68
						642 9								
04	6360 X	4546	-0-	-1814	-0-	42 1	3473 2	Y	736	712 0	1 8			91
						221 4								
05	6572 X	4743	-0-	-1829	-0-	45 1	3698 2	Y	682	698 0	1 8			74
						250 4								
06	6360 X	4436	-0-	-1924	-0-	38 1	3729 2	Y	595	588 0				81
						14 4								
07	4712 X	4627	-0-	-85	-0-	31 1	3856 2	Y	642	641 0				82
						34 4								
							706 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														
02	3304 X	2644	-0-	-660	-0-	228 1	1791 2	Y	538	528 0				59
						33 4								
03	3658 X	186	-0-	-3472	-0-	33 1	117 2	Y	32	89 0				2
						1 4								
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-					-0-
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	-0-					-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
02	3920 X	3508	-0-	-412	-0-	68 1	3021 2	Y	379	199 0	172 1			65
						2 4								
03	4340 X	3862	-0-	-478	-0-	34 1	3346 2	Y	438	451 0	1 8			51
						482 9								
04	5280 X	3733	-0-	-1547	-0-	36 1	2991 2	Y	468	460 0	1 8			58
						191 4								
05	5456 X	3767	-0-	-1689	-0-	38 1	3109 2	Y	373	390 0	1 8			40
						210 4								
06	5280 X	3486	-0-	-1794	-0-	31 1	3039 2	Y	368	358 0				50
						11 4								
07	3875 X	3754	-0-	-121	-0-	27 1	3280 2	Y	380	381 0				49
						29 4								
							418 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2268 N	2121	-0-	-147	-0-	12	1	1947	2	Y	147	159	0			38
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	162	9									45
04	2520 N	39	-0-	-2481	-0-	14	1	2425	2	Y	148	141	0			1
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-	163	9									-0-
06	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-	35	2	2	4	Y	2	46	0			-0-
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	2	9			Y	-0-	1	0			-0-
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463																
02	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	158	1	7904	2	Y	518	383	0			265
03	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	17	4	570	9							136
04	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	152	1	9576	2	Y	643	772	0			113
05	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	75	4	707	9							107
06	10170 X	9351	-0-	-819	-0-	173	1	7812	2	Y	579	601	0	1	8	117
07	10509 X	9875	-0-	-634	-0-	873	4	637	9							111
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852																
02	4732 X	4095	-0-	-637	-0-	49	1	3680	2	Y	325	328	0			68
03	5239 X	4633	-0-	-606	-0-	8	4	358	9							94
04	5070 X	4117	-0-	-953	-0-	61	1	4203	2	Y	332	306	0			61
05	4991 X	4397	-0-	-594	-0-	4	4	365	9							63
06	4470 X	4020	-0-	-450	-0-	60	1	3366	2	Y	275	308	0			86
07	4402 X	4244	-0-	-158	-0-	388	4	303	9							99
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677																
02	4760 X	1799	-0-	-2961	-0-	184	1	1414	2	Y	180	170	0			92
03	6231 X	2692	-0-	-3539	-0-	3	4	198	9							58
04	4740 X	2698	-0-	-2042	-0-	152	1	2220	2	Y	275	309	0			54
05	3782 X	2528	-0-	-1254	-0-	17	4	303	9							48
06	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	195	1	1979	2	Y	259	265	0			126
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	221	4	303	9							109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH															
WELL #: 48H RRCID -> 274584										COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 8576		PERF. 9052 - 13883	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		17612 X	12574	-0-	-5038	-0-	23 1	12247 2	Y	193	193	1	1 8	6	
							92 4	212 9							
03		19499 X	16447	-0-	-3052	-0-	91 1	16017 2	Y	301	300	1		7	
							8 4	331 9							
04		16110 X	13416	-0-	-2694	-0-	26 1	13058 2	Y	228	220	1		15	
							81 4	251 9							
05		15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	88 1	15096 2	Y	296	295	1	1 8	15	
							37 4	326 9							
06		18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	105 1	17504 2	Y	369	353	1		31	
							69 4	406 9							
07		17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	89 1	17513 2	Y	295	311	1		15	
							15 4	325 9							

FOGMT										WELL #: 29SP RRCID -> 274588		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 6346	
														PERF. 6859 - 14622	
02		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	215 1	7173 2	Y	599	489	0		307	
							16 4	659 9							
03		8959 X	8040	-0-	-919	-0-	194 1	7154 2	Y	578	762	0		123	
							56 4	636 9							
04		8160 X	8120	-0-	-40	-0-	243 1	6673 2	Y	417	457	0	1 8	82	
							745 4	459 9							
05		9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	146 1	8845 2	Y	383	394	0		71	
							12 4	421 9							
06		8640 X	6519	-0-	-2121	-0-	188 1	6025 2	Y	261	276	0		56	
							19 4	287 9							
07		8928 X	5477	-0-	-3451	-0-	162 1	5046 2	Y	209	223	0		42	
							39 4	230 9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 274667		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 6970	
														PERF. 7656 - 12317	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1 2	Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-				-0-	

FOGMT										WELL #: 30SP RRCID -> 274706		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 6281	
														PERF. 6889 - 14152	
02		3724 X	877	-0-	-2847	-0-	168 1	662 2	Y	42	49	0		21	
							1 4	46 9							
03		4123 X	693	-0-	-3430	-0-	142 1	512 2	Y	32	46	0		7	
							4 4	35 9							
04		3720 X	369	-0-	-3351	-0-	178 1	162 2	Y	10	15	0		2	
							18 4	11 9							
05		1767 X	156	-0-	-1611	-0-	76 1	74 2	Y	5	6	0		1	
							6 9								
06		1560 X	1013	-0-	-547	-0-	158 1	757 2	Y	87	69	0		19	
							2 4	96 9							
07		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	184 1	3275 2	Y	360	307	0		72	
							25 4	396 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	203 1	288 2	Y	39	36 0			20
						1 4	43 9						
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	167 1	314 2	Y	29	43 0			6
						2 4	32 9						
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	218 1	337 2	Y	21	23 0			4
						38 4	23 9						
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	96 1	588 2	Y	32	30 0			6
						1 4	35 9						
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	190 1	532 2	Y	28	28 0			6
						2 4	31 9						
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	204 1	621 2	Y	32	32 0			6
						5 4	35 9						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260													
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-			Y	-0-				-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637													
02	476 X	278	-0-	-198	-0-	267 1	4 2	Y	6	7 0			-0-
						7 9							
03	434 X	299	-0-	-135	-0-	299 1		Y	-0-				-0-
04	510 X	339	-0-	-171	-0-	236 1	36 2	Y	59	57 0			2
						2 4	65 9						
05	527 X	456	-0-	-71	-0-	300 1	53 2	Y	94	93 0			3
						103 9							
06	510 X	320	-0-	-190	-0-	281 1	22 2	Y	15	17 0			1
						17 9							
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	254 1	34 2	Y	23	23 0			1
						25 9							
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720													
02	12180 X	10342	-0-	-1838	-0-	86 1	9717 2	Y	295	282 1	1 8		29
						214 4	325 9						
03	13485 X	10061	-0-	-3424	-0-	74 1	9745 2	Y	215	229 1			15
						5 4	237 9						
04	13946 X	13946	-0-	-0-	-0-	108 1	13475 2	Y	289	275 1	1 8		28
						45 4	318 9						
05	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	91 1	12788 2	Y	262	278 1	1 8		11
						28 4	288 9						
06	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	110 1	16508 2	Y	311	299 1			23
						98 4	342 9						
07	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	90 1	14930 2	Y	306	299 1			30
						50 4	337 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
									M	PROD	CODE	CODE
												BALANCE
02	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	33 1	5848 2	Y		316	311 0	43
						10 4	348 9					
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	46 1	6180 2	Y		338	331 0	50
						22 4	372 9					
04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	53 1	5431 2	Y		398	384 0	64
						558 4	438 9					
05	6913 X	6641	-0-	-272	-0-	37 1	6181 2	Y		373	387 0	50
						13 4	410 9					
06	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	36 1	6497 2	Y		398	400 0	48
						38 4	438 9					
07	6913 X	3225	-0-	-3688	-0-	26 1	2912 2	Y		224	227 0	45
						41 4	246 9					
WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023												
02	T. A.	1048	-0-	1048	1048	2 1	1006 2	Y		29	28 1	1
						8 4	32 9					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1048			Y		-0-	1 1	-0-
04	T. A.	4331	-0-	4331	5379	8 1	4176 2	Y		110	103 1	7
						26 4	121 9					
05	T. A.	26555	-0-	26555	31934	148 1	25482 2	Y		784	750 1	39
						63 4	862 9				2 8	
06	52044 X	20110	-0-	-31934	-0-	114 1	19133 2	Y		715	694 1	60
						76 4	787 9					
07	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	71 1	14010 2	Y		439	477 1	22
						12 4	483 9					
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273												
02	5111 X	3711	-0-	-1400	-0-	222 1	3183 2	Y		275	271 0	22
						3 4	303 9				1 8	
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	248 1	3157 2	Y		278	291 0	9
						6 4	306 9					
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	193 1	2461 2	Y		232	232 0	9
						157 4	255 9					
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	246 1	3431 2	Y		314	314 0	9
						4 4	345 9					
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	225 1	2504 2	Y		249	248 0	10
						19 4	274 9					
07	4123 X	3230	-0-	-893	-0-	219 1	2732 2	Y		244	245 0	9
						11 4	268 9					
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802												
02	12208 X	7954	-0-	-4254	-0-	15 1	7666 2	Y		195	202 1	6
						58 4	215 9				1 8	
03	19621 X	19621	-0-	-0-	-0-	108 1	19015 2	Y		444	439 1	10
						10 4	488 9					
04	16020 X	14482	-0-	-1538	-0-	27 1	13971 2	Y		361	347 1	24
						87 4	397 9					
05	16554 X	14225	-0-	-2329	-0-	79 1	13652 2	Y		418	420 1	21
						34 4	460 9				1 8	
06	17340 X	14823	-0-	-2517	-0-	84 1	14126 2	Y		506	485 1	42
						56 4	557 9					
07	19623 X	11950	-0-	-7673	-0-	59 1	11501 2	Y		345	370 1	17
						10 4	380 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	920 X	920	-0-	-0-	-0-	2 1	880 2	31 9	Y	28	27 1			1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	7 4	31 9		Y	-0-	1 1			-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	1 1	697 2	22 9	Y	20	19 1			1
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	4 4			Y	-0-	1 1			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9		Y	1	1 1			-0-
07	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	81 1	15966 2	530 9	Y	482	458 1			24
						14 4								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
02	1680 X	1643	-0-	-37	-0-	240 1	1168 2	234 9	Y	213	207 0			17
03	1860 X	1626	-0-	-234	-0-	1 4	1143 2	237 9	Y	215	225 0			7
04	1620 X	1569	-0-	-51	-0-	244 1	1062 2	228 9	Y	207	206 0			8
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	211 1	1451 2	303 9	Y	275	275 0			8
06	1770 X	1560	-0-	-210	-0-	68 4	1044 2	250 9	Y	227	226 0			9
07	1829 X	1527	-0-	-302	-0-	270 1	1027 2	261 9	Y	237	238 0			8
						2 4								
WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
02	16408 X	16388	-0-	-20	-0-	30 1	15799 2	440 9	Y	400	395 1	1 8		12
03	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	119 4	17636 2	485 9	Y	441	442 1	1 8		10
04	16620 X	16394	-0-	-226	-0-	100 1	15902 2	362 9	Y	329	317 1			22
05	18135 X	7325	-0-	-10810	-0-	9 4	7081 2	186 9	Y	169	183 1			8
06	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	31 1	17810 2	495 9	Y	450	420 1			38
07	18228 X	15640	-0-	-2588	-0-	99 4	15209 2	340 9	Y	309	332 1			15
						41 1								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
02	4676 X	4133	-0-	-543	-0-	106 1	3472 2	382 9	Y	347	325 0			38
03	5580 X	4499	-0-	-1081	-0-	71 4	3805 2	409 9	Y	372	392 0			18
04	5400 X	4684	-0-	-716	-0-	13 4	3471 2	343 9	Y	312	314 0			16
05	5580 X	4899	-0-	-681	-0-	252 1	4267 2	341 9	Y	310	311 0			15
06	4440 X	4046	-0-	-394	-0-	618 4	3544 2	273 9	Y	248	250 0			13
07	4836 X	4049	-0-	-787	-0-	269 1	3529 2	276 9	Y	251	252 0			12
						22 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
02	2268 X	1845	-0-	-423	-0-	10	1	1699	2	Y	121	125	0	16
						3	4	133	9					
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	19	1	2545	2	Y	184	173	0	27
						9	4	202	9					
04	2520 X	845	-0-	-1675	-0-	7	1	691	2	Y	69	85	0	11
						71	4	76	9					
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	16	1	2709	2	Y	194	179	0	26
						6	4	213	9					
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	14	1	2554	2	Y	174	179	0	21
						15	4	191	9					
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	23	1	2559	2	Y	211	189	0	43
						36	4	232	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														
02	9156 X	8779	-0-	-377	-0-	119	1	7368	2	Y	1133	1144	0	79
						46	4	1246	9					
03	10013 X	7345	-0-	-2668	-0-	129	1	6188	2	Y	901	941	0	38
						37	4	991	9					
04	9660 X	5522	-0-	-4138	-0-	156	1	4345	2	Y	626	611	0	52
						332	4	689	9					
05	9982 X	6394	-0-	-3588	-0-	145	1	5352	2	Y	767	731	0	87
						53	4	844	9					
06	9420 X	6513	-0-	-2907	-0-	202	1	5483	2	Y	733	788	0	32
						22	4	806	9					
07	9734 X	6492	-0-	-3242	-0-	178	1	5512	2	Y	693	685	0	40
						40	4	762	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	148	1	3182	2	Y	401	373	0	28
						20	4	441	9					
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	211	1	4567	2	Y	655	654	0	28
						28	4	721	9					
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	253	1	3421	2	Y	528	511	0	44
						261	4	581	9					
05	4185 X	3663	-0-	-522	-0-	203	1	2936	2	Y	450	443	0	51
						29	4	495	9					
06	5340 X	4852	-0-	-488	-0-	211	1	3996	2	Y	572	598	0	25
						16	4	629	9					
07	5518 X	3882	-0-	-1636	-0-	186	1	3199	2	Y	431	431	0	25
						23	4	474	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806														
02	6440 X	5737	-0-	-703	-0-	59	1	4954	2	Y	630	621	0	44
						31	4	693	9					
03	7130 X	5852	-0-	-1278	-0-	140	1	4893	2	Y	717	730	0	30
						30	4	789	9					
04	6720 X	4784	-0-	-1936	-0-	149	1	3707	2	Y	586	566	0	49
						283	4	645	9					
05	6944 X	4788	-0-	-2156	-0-	142	1	3929	2	Y	616	595	0	70
						39	4	678	9					
06	6150 X	4990	-0-	-1160	-0-	117	1	4182	2	Y	613	656	0	27
						17	4	674	9					
07	6355 X	5199	-0-	-1156	-0-	101	1	4399	2	Y	606	598	0	35
						32	4	667	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-			160	1	4820	2	Y	602	597	0	1	8	42
								30	4	662	9							
03	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-			147	1	4603	2	Y	663	676	0	1	8	28
								28	4	729	9							
04	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-			86	1	3700	2	Y	575	554	0	1	8	48
								282	4	633	9							
05	6293 X	4154	-0-	-2139	-0-			108	1	3430	2	Y	529	517	0			60
								34	4	582	9							
06	6090 X	4174	-0-	-1916	-0-			219	1	3403	2	Y	489	528	0			21
								14	4	538	9							
07	6293 X	2795	-0-	-3498	-0-			187	1	2255	2	Y	306	309	0			18
								16	4	337	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359																		
02	2464 X	1039	-0-	-1425	-0-			12	1	875	2	Y	134	148	0			9
								5	4	147	9							
03	2883 X	663	-0-	-2220	-0-			51	1	509	2	Y	91	96	0			4
								3	4	100	9							
04	2790 X	222	-0-	-2568	-0-			2	1	171	2	Y	33	34	0			3
								13	4	36	9							
05	2883 X	182	-0-	-2701	-0-			1	1	149	2	Y	28	28	0			3
								1	4	31	9							
06	2250 X	49	-0-	-2201	-0-			41	2	8	9	Y	7	10	0			-0-
07	3100 N	3538	-0-	438	438			148	1	2846	2	Y	476	449	0			27
								20	4	524	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032																		
02	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-			30	1	4954	2	Y	333	331	0			23
								31	4	366	9							
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-			29	1	5024	2	Y	410	416	0			17
								30	4	451	9							
04	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-			44	1	4248	2	Y	393	377	0			33
								324	4	432	9							
05	5952 X	5785	-0-	-167	-0-			32	1	5179	2	Y	475	454	0			54
								51	4	523	9							
06	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-			20	1	5589	2	Y	479	512	0			21
								22	4	527	9							
07	5952 X	3653	-0-	-2299	-0-			14	1	3321	2	Y	267	273	0			15
								24	4	294	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087																		
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-			466	1	3228	2	Y	382	271	0			137
								9	4	420	9							
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-			466	1	3230	2	Y	445	486	0			96
								24	4	490	9							
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-			458	1	2599	2	Y	375	414	0	1	8	56
								638	4	413	9							
05	4557 X	4067	-0-	-490	-0-			466	1	3153	2	Y	388	352	0			92
								21	4	427	9							
06	4410 X	3887	-0-	-523	-0-			508	1	2930	2	Y	371	391	0			72
								41	4	408	9							
07	4557 X	3352	-0-	-1205	-0-			466	1	2525	2	Y	248	277	0			43
								88	4	273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	35 1	5701 2	Y	231	233	0		16	
						35 4	254 9							
03	6634 X	6359	-0-	-275	-0-	34 1	5979 2	Y	282	286	0		12	
						36 4	310 9							
04	6420 X	5635	-0-	-785	-0-	50 1	4932 2	Y	252	243	0		21	
						376 4	277 9							
05	6665 X	5923	-0-	-742	-0-	34 1	5525 2	Y	281	270	0		32	
						55 4	309 9							
06	6450 X	6357	-0-	-93	-0-	21 1	6000 2	Y	284	304	0		12	
						24 4	312 9							
07	6665 X	6195	-0-	-470	-0-	24 1	5842 2	Y	261	258	0		15	
						42 4	287 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
02	3304 X	3127	-0-	-177	-0-	18 1	2928 2	Y	148	145	0		10	
						18 4	163 9							
03	3534 X	3482	-0-	-52	-0-	19 1	3235 2	Y	189	191	0		8	
						20 4	208 9							
04	2880 X	2235	-0-	-645	-0-	20 1	1934 2	Y	121	119	0		10	
						148 4	133 9							
05	3472 X	2478	-0-	-994	-0-	14 1	2284 2	Y	143	137	0		16	
						23 4	157 9							
06	3360 X	3205	-0-	-155	-0-	11 1	2995 2	Y	170	179	0		7	
						12 4	187 9							
07	3472 X	2569	-0-	-903	-0-	10 1	2415 2	Y	115	115	0		7	
						17 4	127 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
02	5600 X	4888	-0-	-712	-0-	113 1	4448 2	Y	273	279	0		19	
						27 4	300 9							
03	6262 X	4379	-0-	-1883	-0-	167 1	3884 2	Y	276	283	0		12	
						24 4	304 9							
04	6060 X	4320	-0-	-1740	-0-	355 1	3417 2	Y	261	251	0		22	
						261 4	287 9							
05	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	231 1	9178 2	Y	698	640	0	1 8	79	
						91 4	768 9							
06	5610 X	3070	-0-	-2540	-0-	283 1	2551 2	Y	205	275	0		9	
						10 4	226 9							
07	5425 X	2653	-0-	-2772	-0-	257 1	2159 2	Y	201	198	0		12	
						16 4	221 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384														
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			Y	-0-	15	0		-0-	
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	139 1	4043 2	Y	937	896	0	1 8	40	
						24 4	1031 9							
04	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	251 1	3490 2	Y	444	447	0		37	
						266 4	488 9							
05	1488 X	1144	-0-	-344	-0-	248 1	779 2	Y	99	125	0		11	
						8 4	109 9							
06	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	297 1	5931 2	Y	702	682	0		31	
						24 4	772 9							
07	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	249 1	5228 2	Y	581	579	0		33	
						38 4	639 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	215 4	1 4	4366 308	2 9	Y	280	274 0	1 8		22
03	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	237 12	1 4	6175 415	2 9	Y	377	387 0			12
04	5160 X	5080	-0-	-80	-0-	180 276	1 4	4324 300	2 9	Y	273	274 0	1 8		10
05	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	218 6	1 4	5840 380	2 9	Y	345	345 0			10
06	6630 X	4724	-0-	-1906	-0-	181 31	1 4	4214 298	2 9	Y	271	270 0			11
07	6851 X	4454	-0-	-2397	-0-	170 16	1 4	3937 331	2 9	Y	301	301 0			11
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934															
02	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	191 4	1 4	1327 156	2 9	Y	142	130 0			51
03	2356 N	1155	-0-	-1201	-0-	131 7	1 4	904 113	2 9	Y	103	132 0			22
04	2370 N	1345	-0-	-1025	-0-	153 213	1 4	866 113	2 9	Y	103	110 0			15
05	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	195 9	1 4	1318 133	2 9	Y	121	107 0			29
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	280 22	1 4	1612 138	2 9	Y	125	130 0			24
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	333 63	1 4	1805 175	2 9	Y	159	156 0			27
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805															
02	2912 X	332	-0-	-2580	-0-	178 15	1 9	139 270	2 9	Y	14	16 0			1
03	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	238 5	1 4	2381 270	2 9	Y	245	238 0			8
04	2850 X	2056	-0-	-794	-0-	184 102	1 4	1601 169	2 9	Y	154	156 0			6
05	2945 X	564	-0-	-2381	-0-	217 30	1 9	317 254	2 9	Y	27	32 0			1
06	2790 X	1808	-0-	-982	-0-	254 11	1 4	1420 123	2 9	Y	112	108 0			5
07	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	291 9	1 4	2230 287	2 9	Y	261	257 0			9
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327															
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	70 218	1 4	1455 304	2 9	Y	276	290 0			35
03	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	28 12	1 4	1017 550	2 9	Y	500	491 0			44
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	31 49	1 4	654 901	2 9	Y	819	753 0	1 8		109
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	21 4	1 4	385 561	2 9	Y	510	560 0			59
06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	39 2	1 4	579 854	2 9	Y	776	750 0			85
07	2263 X	510	-0-	-1753	-0-	20 1	1 4	293 196	2 9	Y	178	242 0			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100 N	3910	-0-	810	810	174	1	3259	2	Y	403	357 0		46
						34	4	443	9					
06	3000 N	4058	-0-	1058	1868	232	1	3483	2	Y	301	314 0		33
						12	4	331	9					
07	6804 X	4936	-0-	-1868	-0-	279	1	4055	2	Y	532	503 0		62
						17	4	585	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128														
02	10696 X	8656	-0-	-2040	-0-	317	1	6581	2	Y	701	771 0	1 8	88
						987	4	771	9					
03	11842 X	9042	-0-	-2800	-0-	216	1	7879	2	Y	779	798 0		69
						90	4	857	9					
04	11130 X	9549	-0-	-1581	-0-	377	1	7902	2	Y	615	601 0	1 8	82
						593	4	677	9					
05	9579 X	8177	-0-	-1402	-0-	382	1	7156	2	Y	513	536 0		59
						75	4	564	9					
06	9270 X	8989	-0-	-281	-0-	521	1	7822	2	Y	564	561 0		62
						26	4	620	9					
07	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	607	1	8809	2	Y	959	909 0		112
						36	4	1055	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381														
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	332	1	6909	2	Y	422	431 0		53
						1036	4	464	9					
03	9703 X	9064	-0-	-639	-0-	227	1	8252	2	Y	445	458 0		40
						95	4	490	9					
04	9390 X	7409	-0-	-1981	-0-	303	1	6345	2	Y	259	264 0		35
						476	4	285	9					
05	9703 X	5648	-0-	-4055	-0-	271	1	5083	2	Y	219	229 0		25
						53	4	241	9					
06	9360 X	6174	-0-	-3186	-0-	367	1	5504	2	Y	259	256 0		28
						18	4	285	9					
07	9672 X	7351	-0-	-2321	-0-	437	1	6334	2	Y	504	473 0		59
						26	4	554	9					
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172														
02	3612 X	3341	-0-	-271	-0-	175	1	2703	2	Y	376	354 0		41
						49	4	414	9					
03	3999 X	3825	-0-	-174	-0-	208	1	3154	2	Y	401	423 0		19
						22	4	441	9					
04	3870 X	3302	-0-	-568	-0-	197	1	2365	2	Y	290	294 0		15
						421	4	319	9					
05	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	213	1	2714	2	Y	369	366 0		18
						14	4	406	9					
06	3690 X	3109	-0-	-581	-0-	175	1	2562	2	Y	334	335 0		17
						5	4	367	9					
07	3813 X	3240	-0-	-573	-0-	172	1	2702	2	Y	313	316 0		14
						22	4	344	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2772 X	2632	-0-	-140	-0-	14 1	2481 2	Y	121	120 0			16	
						4 4	133 9							
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	25 1	3329 2	Y	165	157 0			24	
						12 4	182 9							
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	28 1	2900 2	Y	156	155 0			25	
						298 4	172 9							
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	18 1	3085 2	Y	135	142 0			18	
						6 4	149 9							
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	19 1	3484 2	Y	164	162 0			20	
						20 4	180 9							
07	3534 X	3293	-0-	-241	-0-	27 1	3048 2	Y	159	147 0			32	
						43 4	175 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
02	2996 X	1454	-0-	-1542	-0-	160 1	1111 2	Y	164	135 0			59	
						3 4	180 9							
03	3317 X	1395	-0-	-1922	-0-	152 1	1051 2	Y	167	190 0			36	
						8 4	184 9							
04	3210 X	1494	-0-	-1716	-0-	169 1	961 2	Y	116	135 0			17	
						236 4	128 9							
05	2046 X	1344	-0-	-702	-0-	157 1	1063 2	Y	106	98 0			25	
						7 4	117 9							
06	1560 X	1116	-0-	-444	-0-	148 1	855 2	Y	92	99 0			18	
						12 4	101 9							
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	281 1	1523 2	Y	185	171 0			32	
						53 4	204 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														
02	4200 X	3856	-0-	-344	-0-	164 1	3364 2	Y	295	285 0	1 8		24	
						3 4	325 9							
03	5580 X	4367	-0-	-1213	-0-	183 1	3791 2	Y	350	363 0			11	
						8 4	385 9							
04	5400 X	4563	-0-	-837	-0-	157 1	3771 2	Y	358	355 0	1 8		13	
						241 4	394 9							
05	5580 X	5156	-0-	-424	-0-	192 1	4573 2	Y	351	354 0			10	
						5 4	386 9							
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	180 1	3990 2	Y	321	318 0			13	
						30 4	353 9							
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	173 1	4247 2	Y	360	360 0			13	
						17 4	396 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	176 1	3666 2	Y	399	406 0			50	
						550 4	439 9							
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	130 1	4724 2	Y	478	486 0			42	
						54 4	526 9							
04	5160 X	1343	-0-	-3817	-0-	53 1	1107 2	Y	91	121 0			12	
						83 4	100 9							
05	5363 X	1594	-0-	-3769	-0-	73 1	1376 2	Y	119	117 0			14	
						14 4	131 9							
06	5250 X	3931	-0-	-1319	-0-	226 1	3399 2	Y	268	253 0			29	
						11 4	295 9							
07	5425 X	5048	-0-	-377	-0-	291 1	4219 2	Y	474	448 0			55	
						17 4	521 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	418 1	8691 2	Y	754	793 0	1 8	95		
						1304 4	829 9							
03	6448 X	2660	-0-	-3788	-0-	65 1	2359 2	Y	190	268 0		17		
						27 4	209 9							
04	9210 X	5623	-0-	-3587	-0-	225 1	4708 2	Y	306	282 0		41		
						353 4	337 9							
05	12462 X	7006	-0-	-5456	-0-	328 1	6149 2	Y	423	415 0		49		
						64 4	465 9							
06	12060 X	4264	-0-	-7796	-0-	248 1	3721 2	Y	257	278 0		28		
						12 4	283 9							
07	11966 X	3875	-0-	-8091	-0-	218 1	3158 2	Y	442	419 0		51		
						13 4	486 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-			Y	-0-	2 0		-0-		
03	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	121 1	4413 2	Y	509	464 0		45		
						51 4	560 9							
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	190 1	3981 2	Y	408	399 0		54		
						299 4	449 9							
05	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	311 1	5831 2	Y	635	615 0	1 8	73		
						61 4	699 9							
06	4980 X	3304	-0-	-1676	-0-	184 1	2756 2	Y	323	361 0		35		
						9 4	355 9							
07	5146 X	3460	-0-	-1686	-0-	194 1	2808 2	Y	406	394 0		47		
						11 4	447 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														
02	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	42 1	876 2	Y	220	264 0		28		
						131 4	242 9							
03	1209 X	1208	-0-	-1	-0-	26 1	933 2	Y	216	225 0		19		
						11 4	238 9							
04	2010 X	985	-0-	-1025	-0-	35 1	741 2	Y	139	140 0		18		
						56 4	153 9							
05	2077 X	1719	-0-	-358	-0-	72 1	1339 2	Y	267	254 0		31		
						14 4	294 9							
06	2010 X	907	-0-	-1103	-0-	49 1	729 2	Y	115	133 0		13		
						2 4	127 9							
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-	13 0		-0-		
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	47 1	975 2	Y	232	237 0		29		
						146 4	255 9							
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	45 1	1648 2	Y	300	302 0		27		
						19 4	330 9							
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	102 1	2141 2	Y	220	218 0		29		
						161 4	242 9							
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	121 1	2265 2	Y	248	248 0		29		
						24 4	273 9							
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	110 1	1649 2	Y	196	203 0		22		
						6 4	216 9							
07	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	136 1	1980 2	Y	398	374 0		46		
						8 4	438 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	179 1	1240 2	Y	159	137 0			57
						3 4	175 9						
03	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	207 1	1432 2	Y	200	214 0			43
						10 4	220 9						
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	227 1	1287 2	Y	188	203 0			28
						316 4	207 9						
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	229 1	1550 2	Y	194	176 0			46
						10 4	213 9						
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	246 1	1419 2	Y	192	201 0			37
						20 4	211 9						
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	356 1	1927 2	Y	212	213 0			36
						67 4	233 9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139													
02	3416 X	2882	-0-	-534	-0-	232 1	2292 2	Y	287	271 0			31
						42 4	316 9						
03	4061 X	3384	-0-	-677	-0-	293 1	2691 2	Y	347	361 0			17
						18 4	382 9						
04	3930 X	3088	-0-	-842	-0-	288 1	2043 2	Y	357	356 0			18
						364 4	393 9						
05	4061 X	3595	-0-	-466	-0-	314 1	2881 2	Y	350	351 0			17
						15 4	385 9						
06	3270 X	3140	-0-	-130	-0-	266 1	2546 2	Y	294	296 0			15
						5 4	323 9						
07	3379 X	3332	-0-	-47	-0-	256 1	2648 2	Y	369	367 0			17
						22 4	406 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149													
02	3472 X	1002	-0-	-2470	-0-	5 1	948 2	Y	43	52 0			6
						2 4	47 9						
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-	6 0			-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-				-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-				-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271													
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	25 1	4462 2	Y	196	188 0			27
						8 4	216 9						
03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	35 1	4621 2	Y	205	202 0			30
						17 4	226 9						
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	42 1	4277 2	Y	216	211 0			35
						439 4	238 9						
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	31 1	5165 2	Y	215	221 0			29
						11 4	237 9						
06	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	30 1	5417 2	Y	241	241 0			29
						32 4	265 9						
07	5208 X	4959	-0-	-249	-0-	41 1	4572 2	Y	256	233 0			52
						64 4	282 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4620 X	4554	-0-	-66	-0-	51 1	4128 2	372 9	Y	338	343 0	1 8		86
03	5115 X	4890	-0-	-225	-0-	43 1	4466 2	380 9	Y	345	335 0			96
04	4890 X	4598	-0-	-292	-0-	41 1	3828 2	318 9	Y	289	298 0			87
05	5053 X	4889	-0-	-164	-0-	41 1	4484 2	323 9	Y	294	289 0			92
06	4890 X	4553	-0-	-337	-0-	37 1	4211 2	300 9	Y	273	300 0			65
07	5053 X	3785	-0-	-1268	-0-	40 1	3461 2	265 9	Y	241	247 0			59
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
02	3668 X	3283	-0-	-385	-0-	38 1	3058 2	185 9	Y	168	160 0			43
03	4061 X	3595	-0-	-466	-0-	32 1	3307 2	255 9	Y	232	210 0			65
04	3600 X	3109	-0-	-491	-0-	28 1	2587 2	216 9	Y	196	202 0			59
05	3627 X	3203	-0-	-424	-0-	27 1	2945 2	204 9	Y	185	186 0			58
06	3510 X	3210	-0-	-300	-0-	26 1	2981 2	200 9	Y	182	197 0			43
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	38 1	3332 2	248 9	Y	225	213 0			55
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
02	3808 X	3596	-0-	-212	-0-	40 1	3228 2	325 9	Y	295	309 0			76
03	4216 X	3920	-0-	-296	-0-	34 1	3576 2	309 9	Y	281	278 0			79
04	3960 X	3662	-0-	-298	-0-	32 1	3008 2	299 9	Y	272	269 0			82
05	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	32 1	3548 2	365 9	Y	332	310 0			104
06	3930 X	3907	-0-	-23	-0-	31 1	3512 2	360 9	Y	327	353 0			78
07	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	41 1	3564 2	377 9	Y	343	337 0			84
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
02	2492 X	1298	-0-	-1194	-0-	144 1	1001 2	150 9	Y	136	123 0			49
03	2759 X	1477	-0-	-1282	-0-	163 1	1126 2	180 9	Y	164	177 0			36
04	2220 X	2032	-0-	-188	-0-	225 1	1280 2	213 9	Y	194	201 0			29
05	2294 X	2231	-0-	-63	-0-	258 1	1749 2	212 9	Y	193	176 0			46
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	306 1	1763 2	227 9	Y	206	212 0			40
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	396 1	2148 2	251 9	Y	228	229 0			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	644 N	414	-0-	-230	-0-	41 1	284 2	Y	80	60 0		29	
						1 4	88 9						
03	930 N	272	-0-	-658	-0-	26 1	183 2	Y	56	73 0		12	
						1 4	62 9						
04	420 N	341	-0-	-79	-0-	34 1	193 2	Y	61	64 0		9	
						47 4	67 9						
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	93 1	628 2	Y	79	69 0		19	
						4 4	87 9						
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	98 1	566 2	Y	69	75 0		13	
						8 4	76 9						
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	93 1	504 2	Y	80	79 0		14	
						17 4	88 9						
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192													
02	4984 X	4878	-0-	-106	-0-	568 1	3939 2	Y	327	281 0		117	
						11 4	360 9						
03	5518 X	4834	-0-	-684	-0-	558 1	3866 2	Y	347	389 0		75	
						28 4	382 9						
04	5250 X	4708	-0-	-542	-0-	544 1	3088 2	Y	289	320 0	1 8	43	
						758 4	318 9						
05	5394 X	3815	-0-	-1579	-0-	450 1	3041 2	Y	275	253 0		65	
						21 4	303 9						
06	5220 X	3720	-0-	-1500	-0-	497 1	2866 2	Y	288	297 0		56	
						40 4	317 9						
07	5394 X	4521	-0-	-873	-0-	624 1	3382 2	Y	362	356 0		62	
						117 4	398 9						
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362													
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	250 1	1730 2	Y	350	285 0		125	
						5 4	385 9						
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	269 1	1860 2	Y	331	384 0		72	
						14 4	364 9						
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	241 1	1368 2	Y	240	276 0		36	
						336 4	264 9						
05	2635 N	2236	-0-	-399	-0-	252 1	1702 2	Y	245	223 0		58	
						12 4	270 9						
06	2430 N	2207	-0-	-223	-0-	274 1	1579 2	Y	302	302 0		58	
						22 4	332 9						
07	2635 X	1817	-0-	-818	-0-	235 1	1274 2	Y	240	257 0		41	
						44 4	264 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8927 - 16668													
02	3192 X	400	-0-	-2792	-0-	151 1	151 2	Y	89	89 0	2 8	3	
						98 9							
03	3534 X	235	-0-	-3299	-0-	34 1	124 2	Y	70	71 0	1 8	1	
						77 9							
04	3420 X	1066	-0-	-2354	-0-	108 1	412 2	Y	496	482 0	4 8	11	
						546 9							
05	1829 X	932	-0-	-897	-0-	66 1	475 2	Y	348	345 0	8 8	6	
						8 4	383 9						
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	43 1	480 2	Y	315	317 0		4	
						1 4	347 9						
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	16 1	969 2	Y	603	597 0		10	
						1 4	663 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6020 X	421	-0-	-5599	-0-		188 1	81 2	Y			138	146 0	3 8			4
							152 9										
03	6665 X	6	-0-	-6659	-0-		2 1	1 2	Y			3	7 0				-0-
							3 9										
04	6450 X	833	-0-	-5617	-0-		146 1	137 2	Y			500	485 0	4 8			11
							550 9										
05	5673 X	1294	-0-	-4379	-0-		200 1	316 2	Y			703	685 0	17 8			12
							5 4	773 9									
06	2040 X	1174	-0-	-866	-0-		137 1	325 2	Y			646	649 0				9
							1 4	711 9									
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-		17 1	1020 2	Y			723	720 0				12
							1 4	795 9									
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190																	
02	4452 X	608	-0-	-3844	-0-		276 1	287 2	Y			41	20 0	18 1			7
							45 9										
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-		327 1	5750 2	Y			525	470 0	1 8			61
							578 9										
04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-		108 1	3908 2	Y			254	284 0				31
							249 4	279 9									
05	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-		102 1	3735 2	Y			247	251 0				27
							252 4	272 9									
06	6450 X	3987	-0-	-2463	-0-		97 1	3547 2	Y			300	286 0				41
							13 4	330 9									
07	6665 X	4214	-0-	-2451	-0-		85 1	3719 2	Y			343	340 0				44
							33 4	377 9									
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165																	
02	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-		221 1	4762 2	Y			373	192 0	166 1			64
							3 4	410 9					1 8				
03	4433 X	3989	-0-	-444	-0-		180 1	3497 2	Y			284	315 0				33
							312 9										
04	6060 X	3318	-0-	-2742	-0-		185 1	2584 2	Y			349	339 0				43
							165 4	384 9									
05	6262 X	3082	-0-	-3180	-0-		186 1	2386 2	Y			317	326 0				34
							161 4	349 9									
06	6060 X	2983	-0-	-3077	-0-		148 1	2493 2	Y			303	296 0				41
							9 4	333 9									
07	5983 X	3041	-0-	-2942	-0-		124 1	2531 2	Y			331	330 0				42
							22 4	364 9									
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952																	
02	2268 X	2153	-0-	-115	-0-		34 1	2039 2	Y			63	23 0	1 8			95
							11 4	69 9									
03	2852 X	2488	-0-	-364	-0-		30 1	2349 2	Y			96	107 0				84
							3 4	106 9									
04	2760 X	2135	-0-	-625	-0-		18 1	2028 2	Y			78	58 0				104
							3 4	86 9									
05	2852 X	1936	-0-	-916	-0-		32 1	1836 2	Y			60	100 0				64
							2 4	66 9									
06	2400 X	2237	-0-	-163	-0-		28 1	2153 2	Y			50	71 0				43
							1 4	55 9									
07	2201 N	2133	-0-	-68	-0-		40 1	2061 2	Y			27	43 0				27
							2 4	30 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
02	3220 X	3131	-0-	-89	-0-	50 1	2998 2	Y	60	22 0	1 8			90
03	3968 X	3447	-0-	-521	-0-	17 4	66 9							
04	3840 X	3130	-0-	-710	-0-	41 1	3272 2	Y	118	106 0				102
05	3968 X	2860	-0-	-1108	-0-	4 4	130 9							
06	3360 X	3057	-0-	-303	-0-	26 1	2981 2	Y	108	70 0	1 8			139
07	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	4 4	119 9							
						46 1	2672 2	Y	126	133 0				132
						3 4	139 9							
						38 1	2911 2	Y	96	145 0				83
						2 4	106 9							
						58 1	2948 2	Y	44	84 0				43
						2 4	48 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979														
02	2996 X	2673	-0-	-323	-0-	42 1	2526 2	Y	83	34 0	1 8			131
03	3813 X	3188	-0-	-625	-0-	14 4	91 9							
04	3690 X	3246	-0-	-444	-0-	38 1	3003 2	Y	130	148 0				113
05	3813 X	1867	-0-	-1946	-0-	4 4	143 9							
06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	27 1	3082 2	Y	121	78 0	1 8			155
07	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	4 4	133 9							
						30 1	1747 2	Y	80	148 0				87
						2 4	88 9							
						46 1	3578 2	Y	117	102 0				102
						2 4	129 9							
						61 1	3136 2	Y	42	103 0				41
						3 4	46 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
02	2492 X	933	-0-	-1559	-0-	15 1	880 2	Y	30	5 0				37
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	5 4	33 9							
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-	37 0				-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-					-0-
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1229	-0-	1229	1229	23 1	1183 2	Y	20					20
						1 4	22 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179														
02	3108 X	2962	-0-	-146	-0-	95 1	2723 2	Y	131	129 0				14
03	3441 X	2259	-0-	-1182	-0-	144 9								
04	3330 X	2227	-0-	-1103	-0-	99 1	1962 2	Y	180	174 0				20
05	3286 X	2161	-0-	-1125	-0-	198 9								
06	3180 X	2399	-0-	-781	-0-	84 1	1657 2	Y	159	162 0				17
07	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	311 4	175 9							
						78 1	1589 2	Y	151	147 0				21
						328 4	166 9							
						71 1	2155 2	Y	157	159 0				19
						173 9								
						78 1	2472 2	Y	163	164 0				18
						3 4	179 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1260 X	823	-0-	-437	-0-	182 34 9	607 2	Y	31	28 0				6
03	3100 N	3260	-0-	160	160	350 152 9	2758 2	Y	138	131 0				13
04	2905 N	2745	-0-	-160	-0-	226 24 4	2353 2	Y	129	129 0				13
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	214 1 4	1322 2	Y	83	90 0				6
06	2910 X	1161	-0-	-1749	-0-	253 6 4	845 2	Y	52	54 0				4
07	3255 X	2640	-0-	-615	-0-	511 18 4	1955 2	Y	142	131 0				15
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8764 - 16367														
02	5096 X	2772	-0-	-2324	-0-	252 807 9	1713 2	Y	734	702 0	16 8			24
03	5642 X	824	-0-	-4818	-0-	148 215 9	461 2	Y	195	214 0	3 8			2
04	5460 X	955	-0-	-4505	-0-	236 392 9	327 2	Y	356	347 0	3 8			8
05	4030 X	1558	-0-	-2472	-0-	182 13 4	755 2	Y	553	539 0	13 8			9
06	2970 X	1406	-0-	-1564	-0-	132 1 4	649 2	Y	567	568 0				8
07	3069 X	2123	-0-	-946	-0-	21 1 4	1256 2	Y	768	764 0				12
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171														
02	1876 X	1454	-0-	-422	-0-	22 8 4	1350 2	Y	67	19 0	1 8			92
03	2511 X	1616	-0-	-895	-0-	19 2 4	1495 2	Y	91	104 0				79
04	2430 X	1609	-0-	-821	-0-	13 2 4	1525 2	Y	63	55 0				87
05	2511 X	1655	-0-	-856	-0-	27 2 4	1553 2	Y	66	84 0				69
06	1920 X	1536	-0-	-384	-0-	19 2 4	1454 2	Y	56	76 0				49
07	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	30 1 4	1509 2	Y	35	49 0				35
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486														
02	1484 X	614	-0-	-870	-0-	208 40 9	366 2	Y	36	31 0				7
03	1643 X	255	-0-	-1388	-0-	230 2 9	23 2	Y	2	9 0				-0-
04	1560 X	682	-0-	-878	-0-	150 5 4	471 2	Y	51	46 0				5
05	682 X	370	-0-	-312	-0-	165 21 9	184 2	Y	19	23 0				1
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	262 3 4	376 2	Y	37	35 0				3
07	713 X	316	-0-	-397	-0-	271 4 9	41 2	Y	4	7 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3752 X	2335	-0-	-1417	-0-	196	1	1845	2	Y	266	130	0	46
						1	4	293	9			1	8	
03	4154 X	2639	-0-	-1515	-0-	222	1	2080	2	Y	306	316	0	36
						337	9							
04	3570 X	2434	-0-	-1136	-0-	196	1	1755	2	Y	337	331	0	42
						112	4	371	9					
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	223	1	2076	2	Y	328	334	0	35
						140	4	361	9			1	8	
06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	209	1	2092	2	Y	309	302	0	42
						8	4	340	9					
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	173	1	2137	2	Y	318	319	0	41
						19	4	350	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522														
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	60	1	2653	2	Y	272	143	0	47
						2	4	299	9			1	8	
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	27	1	2664	2	Y	307	318	0	36
						338	9							
04	4170 X	2966	-0-	-1204	-0-	28	1	2367	2	Y	382	370	0	47
						151	4	420	9			1	8	
05	4309 X	2724	-0-	-1585	-0-	27	1	2262	2	Y	256	275	0	28
						153	4	282	9					
06	4170 X	2665	-0-	-1505	-0-	24	1	2349	2	Y	257	250	0	35
						9	4	283	9					
07	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	21	1	2537	2	Y	291	289	0	37
						22	4	320	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710														
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686														
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	191	1	2559	2	Y	175	171	0	10
						193	9							
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	300	1	2724	2	Y	201	200	0	11
						2	4	221	9					
04	3060 X	2139	-0-	-921	-0-	232	1	1726	2	Y	157	160	0	8
						8	4	173	9					
05	3255 X	2379	-0-	-876	-0-	208	1	2046	2	Y	113	115	0	6
						1	4	124	9					
06	3150 X	1814	-0-	-1336	-0-	208	1	1534	2	Y	60	63	0	3
						6	4	66	9					
07	3255 X	2000	-0-	-1255	-0-	225	1	1685	2	Y	80	79	0	4
						2	4	88	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4452 X	2976	-0-	-1476	-0-	208 1	2320 2	Y	406	203 0	175 1			70
						1 4	447 9			1 8				
03	4712 X	3472	-0-	-1240	-0-	265 1	2681 2	Y	478	492 0	1 8			55
						526 9								
04	4170 X	3034	-0-	-1136	-0-	242 1	2101 2	Y	506	498 0	1 8			62
						134 4	557 9							
05	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	267 1	2013 2	Y	527	531 0	1 8			57
						136 4	580 9							
06	3360 X	2948	-0-	-412	-0-	264 1	2152 2	Y	476	468 0				65
						8 4	524 9							
07	3472 X	2994	-0-	-478	-0-	224 1	2244 2	Y	460	466 0				59
						20 4	506 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043														
02	4648 X	65	-0-	-4583	-0-	55 1	7 2	Y	3	18 0				-0-
						3 9								
03	5146 X	45	-0-	-5101	-0-	11 1	22 2	Y	11	11 0				-0-
						12 9								
04	4890 X	164	-0-	-4726	-0-	74 1	42 2	Y	44	43 0				1
						48 9								
05	4650 X	17	-0-	-4633	-0-	17 1		Y	-0-	1 0				-0-
06	1680 X	245	-0-	-1435	-0-	68 1	109 2	Y	62	61 0				1
						68 9								
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	17 1	1435 2	Y	855	842 0				14
						1 4	941 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129														
02	6132 X	856	-0-	-5276	-0-	162 1	331 2	Y	330	330 0	7 8			11
						363 9								
03	5580 X	801	-0-	-4779	-0-	145 1	294 2	Y	329	331 0	5 8			4
						362 9								
04	5400 X	847	-0-	-4553	-0-	128 1	178 2	Y	492	481 0	4 8			11
						541 9								
05	5580 X	1276	-0-	-4304	-0-	144 1	395 2	Y	664	648 0	16 8			11
						7 4	730 9							
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	113 1	1411 2	Y	940	938 0				13
						3 4	1034 9							
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	23 1	2193 2	Y	1170	1164 0				19
						2 4	1287 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297														
02	2548 X	2264	-0-	-284	-0-	31 1	2163 2	Y	64	56 0				22
						70 9								
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	27 1	3113 2	Y	109	108 0	1 8			22
						27 4	120 9							
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	24 1	2554 2	Y	119	105 0				36
						24 4	131 9							
05	2511 X	2373	-0-	-138	-0-	21 1	2265 2	Y	79	84 0				31
						87 9								
06	3180 X	2650	-0-	-530	-0-	19 1	2548 2	Y	75	77 0				29
						83 9								
07	3286 X	1882	-0-	-1404	-0-	25 1	1788 2	Y	62	62 0				29
						1 4	68 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	4396 X	3583	-0-	-813	-0-	50 1	3441 2	Y	83	90 0			28
						1 4	91 9						
03	4867 X	4092	-0-	-775	-0-	34 1	3936 2	Y	80	92 0			16
						34 4	88 9						
04	4440 X	3599	-0-	-841	-0-	33 1	3465 2	Y	63	60 0			19
						32 4	69 9						
05	4464 X	4335	-0-	-129	-0-	40 1	4248 2	Y	43	45 0			17
						47 9							
06	3960 X	3661	-0-	-299	-0-	27 1	3601 2	Y	30	35 0			12
						33 9							
07	4092 X	3565	-0-	-527	-0-	48 1	3491 2	Y	23	24 0			11
						1 4	25 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195													
02	2772 X	2341	-0-	-431	-0-	32 1	2212 2	Y	88	97 0			30
						97 9							
03	3069 X	2703	-0-	-366	-0-	22 1	2573 2	Y	78	92 0			16
						22 4	86 9						
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	26 1	2730 2	Y	87	76 0			27
						25 4	96 9						
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	28 1	2955 2	Y	76	73 0			30
						84 9							
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	21 1	2758 2	Y	58	65 0			23
						64 9							
07	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	35 1	2542 2	Y	59	54 0			28
						1 4	65 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379													
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	45 1	3130 2	Y	124	122 0	1 8		42
						1 4	136 9						
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	30 1	3481 2	Y	115	133 0	1 8		23
						30 4	127 9						
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	32 1	3366 2	Y	101	93 0			31
						31 4	111 9						
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	35 1	3758 2	Y	64	70 0			25
						70 9							
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	29 1	3869 2	Y	74	70 0			29
						81 9							
07	3658 X	2772	-0-	-886	-0-	37 1	2688 2	Y	42	51 0			20
						1 4	46 9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505													
02	3528 X	2969	-0-	-559	-0-	33 1	2689 2	Y	223	228 0			57
						2 4	245 9						
03	3906 X	3188	-0-	-718	-0-	28 1	2889 2	Y	245	234 0			68
						1 4	270 9						
04	3780 X	2985	-0-	-795	-0-	26 1	2451 2	Y	223	224 0			67
						263 4	245 9						
05	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	25 1	2791 2	Y	218	217 0			68
						26 4	240 9						
06	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	25 1	2866 2	Y	222	237 0			53
						3 4	244 9						
07	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	33 1	2836 2	Y	225	223 0			55
						15 4	248 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2212 X	1501	-0-	-711	-0-	21 1	1432 2	Y			44	44 0			15
03	2449 X	1504	-0-	-945	-0-	48 9	12 1	1440 2	Y		36	44 0			7
04	2220 X	741	-0-	-1479	-0-	12 4	7 1	707 2	Y		18	20 0			5
05	2108 X	717	-0-	-1391	-0-	7 4	6 1	691 2	Y		18	16 0			7
06	1620 X	952	-0-	-668	-0-	20 9	7 1	917 2	Y		25	22 0			10
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	28 9	11 1	793 2	Y		19	20 0			9
						21 9									
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473															
02	4396 X	3764	-0-	-632	-0-	41 1	3333 2	Y			352	375 0	1 8		90
03	4867 X	4103	-0-	-764	-0-	3 4	35 1	3662 2	Y		368	355 0			103
04	4620 X	3846	-0-	-774	-0-	1 4	33 1	3096 2	Y		350	347 0			106
05	4433 X	4166	-0-	-267	-0-	332 4	34 1	3699 2	Y		363	355 0			114
06	4290 X	3898	-0-	-392	-0-	34 4	34 1	399 9			336	370 0			80
07	4154 X	3874	-0-	-280	-0-	31 1	4 4	370 9			327	327 0			80
						40 1	19 4	3455 2	Y						
								360 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174															
02	11312 X	8789	-0-	-2523	-0-	44 1	7848 2	Y			803	808 0	1 8		109
03	12524 X	5638	-0-	-6886	-0-	14 4	37 1	883 9			520	552 0			77
04	11520 X	2902	-0-	-8618	-0-	18 4	22 1	5011 2	Y		327	351 0			53
05	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	22 1	235 4	572 9			1849	1653 0	2 8		247
06	13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	83 1	29 4	2285 2	Y		1239	1336 0			150
07	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	29 4	67 1	360 9			791	781 0			160
						67 1	71 4	13896 2	Y						
						87 1	136 4	2034 9							
								12174 2	Y						
								1363 9							
								9693 2	Y						
								870 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019															
02	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	43 1	7729 2	Y			411	402 0	1 8		56
03	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	13 4	59 1	452 9			424	417 0			63
04	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	28 4	69 1	7896 2	Y		507	488 0			82
05	9114 X	8017	-0-	-1097	-0-	725 4	44 1	466 9			448	470 0			60
06	8820 X	8557	-0-	-263	-0-	44 1	16 4	7057 2	Y		490	491 0			59
07	9114 X	6016	-0-	-3098	-0-	44 1	46 4	558 9			417	392 0			84
						49 1	76 4	7464 2	Y						
								493 9							
								7928 2	Y						
								539 9							
								5432 2	Y						
								459 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	3304 X	3082	-0-	-222	-0-	35 1	2859 2	Y	169	173 0			43
						2 4	186 9						
03	3658 X	3396	-0-	-262	-0-	30 1	3163 2	Y	184	176 0			51
						1 4	202 9						
04	3450 X	3101	-0-	-349	-0-	28 1	2600 2	Y	176	174 0			53
						279 4	194 9						
05	3472 X	3318	-0-	-154	-0-	28 1	3065 2	Y	179	176 0			56
						28 4	197 9						
06	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	26 1	3018 2	Y	176	190 0			42
						3 4	194 9						
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	37 1	3181 2	Y	198	192 0			48
						17 4	218 9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237													
02	4396 X	4224	-0-	-172	-0-	48 1	3864 2	Y	281	283 0			72
						3 4	309 9						
03	4867 X	4593	-0-	-274	-0-	41 1	4217 2	Y	304	291 0			85
						1 4	334 9						
04	4440 X	4244	-0-	-196	-0-	37 1	3503 2	Y	298	293 0			90
						376 4	328 9						
05	4681 X	4474	-0-	-207	-0-	37 1	4069 2	Y	301	297 0			94
						37 4	331 9						
06	4530 X	4347	-0-	-183	-0-	35 1	3990 2	Y	289	314 0			69
						4 4	318 9						
07	4681 X	4422	-0-	-259	-0-	47 1	4052 2	Y	274	276 0			67
						22 4	301 9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278													
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	34 1	2744 2	Y	219	228 0			56
						2 4	241 9						
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	31 1	3206 2	Y	229	221 0			64
						1 4	252 9						
04	3300 X	3158	-0-	-142	-0-	28 1	2616 2	Y	212	212 0			64
						281 4	233 9						
05	3410 X	3317	-0-	-93	-0-	28 1	3026 2	Y	214	211 0			67
						28 4	235 9						
06	3300 X	3206	-0-	-94	-0-	26 1	2951 2	Y	205	223 0			49
						3 4	226 9						
07	3503 X	3202	-0-	-301	-0-	34 1	2921 2	Y	210	208 0			51
						16 4	231 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721													
02	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	123 1	9215 2	Y	681	660 0	1 8		142
						21 4	749 9						
03	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	135 1	9260 2	Y	639	600 0	1 8		180
						8 4	703 9						
04	9630 X	8902	-0-	-728	-0-	131 1	7310 2	Y	561	617 0			124
						844 4	617 9						
05	11191 X	8404	-0-	-2787	-0-	169 1	7245 2	Y	477	488 0			113
						465 4	525 9						
06	10830 X	9034	-0-	-1796	-0-	128 1	8310 2	Y	519	464 0			168
						25 4	571 9						
07	11191 X	8293	-0-	-2898	-0-	143 1	7566 2	Y	463	470 0			161
						75 4	509 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5600 X	5374	-0-	-226	-0-	66 1	4943 2	Y	322	328	0		67	
						11 4	354 9							
03	6231 X	6108	-0-	-123	-0-	82 1	5623 2	Y	362	327	0		102	
						5 4	398 9							
04	6030 X	5681	-0-	-349	-0-	84 1	4680 2	Y	343	369	0		76	
						540 4	377 9							
05	6231 X	5913	-0-	-318	-0-	120 1	5112 2	Y	321	321	0		76	
						328 4	353 9							
06	6000 X	5654	-0-	-346	-0-	80 1	5219 2	Y	308	284	0		100	
						16 4	339 9							
07	6107 X	5805	-0-	-302	-0-	101 1	5324 2	Y	297	294	0		103	
						53 4	327 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
02	5544 X	5247	-0-	-297	-0-	64 1	4777 2	Y	359	362	0		75	
						11 4	395 9							
03	6138 X	5836	-0-	-302	-0-	77 1	5325 2	Y	390	355	0		110	
						5 4	429 9							
04	5850 X	5550	-0-	-300	-0-	81 1	4528 2	Y	380	406	0		84	
						523 4	418 9							
05	5983 X	5895	-0-	-88	-0-	118 1	5053 2	Y	364	362	0		86	
						324 4	400 9							
06	5640 X	5596	-0-	-44	-0-	79 1	5136 2	Y	333	311	0		108	
						15 4	366 9							
07	5828 X	5044	-0-	-784	-0-	87 1	4590 2	Y	292	298	0		102	
						46 4	321 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	34 1	2781 2	Y	257	271	0		66	
						2 4	283 9							
03	4495 X	3522	-0-	-973	-0-	31 1	3187 2	Y	275	264	0		77	
						1 4	303 9							
04	4350 X	2830	-0-	-1520	-0-	25 1	2326 2	Y	208	222	0		63	
						250 4	229 9							
05	4495 X	2832	-0-	-1663	-0-	23 1	2564 2	Y	201	201	0		63	
						24 4	221 9							
06	3420 X	3084	-0-	-336	-0-	24 1	2794 2	Y	239	245	0		57	
						3 4	263 9							
07	3534 X	3131	-0-	-403	-0-	32 1	2812 2	Y	247	244	0		60	
						15 4	272 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
02	4984 X	4721	-0-	-263	-0-	57 1	4254 2	Y	364	364	0		76	
						10 4	400 9							
03	5518 X	5380	-0-	-138	-0-	71 1	4897 2	Y	371	342	0		105	
						4 4	408 9							
04	5310 X	5171	-0-	-139	-0-	75 1	4217 2	Y	356	382	0		79	
						487 4	392 9							
05	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	111 1	4746 2	Y	343	341	0		81	
						304 4	377 9							
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	74 1	4815 2	Y	327	302	0		106	
						14 4	360 9							
07	5394 X	5255	-0-	-139	-0-	90 1	4760 2	Y	325	318	0		113	
						47 4	358 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	5292 X	4856	-0-	-436	-0-	23 1	4552 2	Y	255	261	0			47
03	5642 X	5517	-0-	-125	-0-	281 9	5166 2	Y	294	294	0			47
04	5400 X	5122	-0-	-278	-0-	27 1	323 9		209	217	0			39
05	5518 X	5467	-0-	-51	-0-	1 4	4702 2	Y	240	233	0			46
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	28 1	230 9		253	257	0			42
07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	162 4	4969 2	Y	226	233	0			35
						21 1	264 9							
						213 4	5296 2	Y						
						23 1	278 9							
						3 4	5188 2	Y						
						24 1	249 9							
						141 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179														
02	9632 X	8635	-0-	-997	-0-	41 1	8055 2	Y	490	502	0	1 8		90
03	10137 X	9955	-0-	-182	-0-	539 9	9236 2	Y	609	601	0			98
04	9750 X	9294	-0-	-456	-0-	48 1	670 9		478	486	0	1 8		89
05	9951 X	9855	-0-	-96	-0-	1 4	8429 2	Y	531	517	0	1 8		102
06	9630 X	9495	-0-	-135	-0-	49 1	526 9		514	530	0			86
07	9951 X	9920	-0-	-31	-0-	290 4	8854 2	Y	520	526	0			80
						38 1	584 9							
						379 4	8887 2	Y						
						38 1	565 9							
						5 4	9059 2	Y						
						43 1	572 9							
						246 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235														
02	6804 X	6135	-0-	-669	-0-	29 1	5747 2	Y	326	334	0	1 8		60
03	7161 X	6863	-0-	-298	-0-	359 9	6452 2	Y	343	348	0			55
04	6870 X	6010	-0-	-860	-0-	33 1	377 9		228	241	0			42
05	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	1 4	5536 2	Y	311	293	0			60
06	6720 X	6627	-0-	-93	-0-	32 1	251 9		290	301	0			49
07	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	191 4	6425 2	Y	257	266	0			40
						27 1	342 9							
						275 4	6278 2	Y						
						27 1	319 9							
						3 4	6052 2	Y						
						28 1	283 9							
						164 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124														
02	7756 X	7172	-0-	-584	-0-	34 1	6709 2	Y	390	397	0	1 8		72
03	8401 X	6688	-0-	-1713	-0-	429 9	6283 2	Y	337	355	0			54
04	7920 X	5692	-0-	-2228	-0-	33 1	371 9		236	246	0			44
05	8153 X	6118	-0-	-2035	-0-	1 4	5221 2	Y	274	265	0			53
06	7680 X	6073	-0-	-1607	-0-	31 1	260 9		256	266	0			43
07	7936 X	6185	-0-	-1751	-0-	180 4	5555 2	Y	251	255	0			39
						24 1	301 9							
						238 4	5763 2	Y						
						25 1	282 9							
						3 4	5727 2	Y						
						27 1	276 9							
						155 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	24 1	167 9	4757	2	Y	152	155 0		28
03	5425 X	5262	-0-	-163	-0-	26 1	1 4	5001	2	Y	213	207 0		34
04	5220 X	4576	-0-	-644	-0-	25 1	1 4	4219	2	Y	170	172 0		32
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	145 4	22 1	5079	2	Y	225	214 0		43
06	5310 X	5117	-0-	-193	-0-	217 4	21 1	4858	2	Y	214	221 0		36
07	5487 X	4952	-0-	-535	-0-	21 1	3 4	4557	2	Y	227	228 0		35
						124 4		250 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056														
02	6272 X	5906	-0-	-366	-0-	28 1	321 9	5557	2	Y	292	305 0		54
03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	31 1	1 4	5934	2	Y	336	336 0		54
04	6240 X	5378	-0-	-862	-0-	29 1	169 4	4903	2	Y	252	259 0		47
05	6541 X	5812	-0-	-729	-0-	22 1	224 4	5241	2	Y	295	285 0		57
06	6330 X	5933	-0-	-397	-0-	24 1	3 4	5572	2	Y	304	310 0		51
07	6541 X	5945	-0-	-596	-0-	26 1	148 4	5462	2	Y	281	289 0		43
								309 9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238														
02	4340 X	4249	-0-	-91	-0-	49 1	3 4	3934	2	Y	239	248 0		61
03	4712 X	4332	-0-	-380	-0-	39 1	1 4	4040	2	Y	229	226 0		64
04	4440 X	3933	-0-	-507	-0-	35 1	354 4	3303	2	Y	219	217 0		66
05	4712 X	4388	-0-	-324	-0-	37 1	37 4	4065	2	Y	226	221 0		71
06	4560 X	4379	-0-	-181	-0-	36 1	5 4	4093	2	Y	223	241 0		53
07	4712 X	4224	-0-	-488	-0-	45 1	21 4	3915	2	Y	221	220 0		54
								243 9						
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	6552 X	6209	-0-	-343	-0-		79 1	5342 2	Y			716	717 0	1 8	18
							788 9								
03	7750 X	6564	-0-	-1186	-0-		120 1	5689 2	Y			684	672 0	1 8	29
							3 4	752 9							
04	7500 X	4872	-0-	-2628	-0-		699 1	3734 2	Y			392	369 0		52
							8 4	431 9							
05	7750 X	5075	-0-	-2675	-0-		67 1	4446 2	Y			495	518 0	22 1	6
							17 4	545 9					1 8		
06	6660 X	6498	-0-	-162	-0-		116 1	5667 2	Y			618	621 0		3
							35 4	680 9							
07	6882 X	5454	-0-	-1428	-0-		113 1	4714 2	Y			515	515 0		3
							60 4	567 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035															
02	4704 X	2346	-0-	-2358	-0-		205 1	1274 2	Y			788	779 0	17 8	25
							867 9								
03	5332 X	872	-0-	-4460	-0-		114 1	461 2	Y			270	288 0	4 8	3
							297 9								
04	5160 X	64	-0-	-5096	-0-		64 1		Y			-0-	3 0		-0-
05	5332 X	184	-0-	-5148	-0-		118 1	35 2	Y			27	26 0	1 8	-0-
							1 4	30 9							
06	3000 X	1269	-0-	-1731	-0-		80 1	676 2	Y			465	458 0		7
							1 4	512 9							
07	2604 X	2002	-0-	-602	-0-		14 1	1290 2	Y			634	631 0		10
							1 4	697 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8786 - 17068															
02	3248 X	770	-0-	-2478	-0-		179 1	217 2	Y			340	348 0	7 8	11
							374 9								
03	3627 X	685	-0-	-2942	-0-		154 1	237 2	Y			267	271 0	4 8	3
							294 9								
04	3510 X	910	-0-	-2600	-0-		167 1	311 2	Y			393	384 0	3 8	9
							432 9								
05	3627 X	1180	-0-	-2447	-0-		145 1	615 2	Y			372	366 0	9 8	6
							11 4	409 9							
06	1920 X	1365	-0-	-555	-0-		104 1	832 2	Y			388	389 0		5
							2 4	427 9							
07	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-		16 1	1157 2	Y			469	466 0		8
							1 4	516 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907															
02	3108 X	668	-0-	-2440	-0-		178 1	239 2	Y			228	223 0	5 8	7
							251 9								
03	3441 X	407	-0-	-3034	-0-		106 1	132 2	Y			154	157 0	2 8	2
							169 9								
04	3330 X	117	-0-	-3213	-0-		76 1	10 2	Y			28	29 0		1
							31 9								
05	2263 X	821	-0-	-1442	-0-		139 1	234 2	Y			404	388 0	10 8	7
							4 4	444 9							
06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-		118 1	548 2	Y			347	349 0		5
							1 4	382 9							
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-		19 1	1009 2	Y			757	750 0		12
							1 4	833 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	4844 X	3607	-0-	-1237	-0-	84 1	3178 2	Y	314	312	0	1 8	8	
						345 9								
03	4743 X	2928	-0-	-1815	-0-	105 1	2552 2	Y	245	243	0		10	
						1 4	270 9							
04	4590 X	3692	-0-	-898	-0-	555 1	2833 2	Y	271	245	0		36	
						6 4	298 9							
05	4743 X	3234	-0-	-1509	-0-	75 1	2834 2	Y	285	305	0	13 1	3	
						11 4	314 9							
06	3870 X	2719	-0-	-1151	-0-	85 1	2368 2	Y	228	230	0		1	
						15 4	251 9							
07	3999 X	3310	-0-	-689	-0-	82 1	2896 2	Y	268	268	0		1	
						37 4	295 9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
02	3836 X	3624	-0-	-212	-0-	40 1	3250 2	Y	301	307	0		77	
						3 4	331 9							
03	4247 X	4159	-0-	-88	-0-	36 1	3775 2	Y	315	304	0		88	
						1 4	347 9							
04	3930 X	3902	-0-	-28	-0-	34 1	3199 2	Y	296	295	0		89	
						343 4	326 9							
05	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	32 1	3509 2	Y	289	288	0		90	
						32 4	318 9							
06	4020 X	3519	-0-	-501	-0-	28 1	3194 2	Y	266	293	0		63	
						4 4	293 9							
07	4030 X	2735	-0-	-1295	-0-	29 1	2472 2	Y	201	215	0		49	
						13 4	221 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	22 1	3869 2	Y	280	275	0		38	
						7 4	308 9							
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	32 1	4220 2	Y	310	302	0		46	
						15 4	341 9							
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	38 1	3841 2	Y	287	287	0		46	
						395 4	316 9							
05	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	28 1	4731 2	Y	318	322	0		42	
						10 4	350 9							
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	28 1	5091 2	Y	343	344	0		41	
						30 4	377 9							
07	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	40 1	4511 2	Y	352	322	0		71	
						63 4	387 9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	35 1	2857 2	Y	227	231	0		58	
						2 4	250 9							
03	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	29 1	3041 2	Y	270	253	0		75	
						1 4	297 9							
04	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	28 1	2603 2	Y	304	288	0		91	
						279 4	334 9							
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	28 1	3098 2	Y	296	295	0		92	
						28 4	326 9							
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	27 1	3047 2	Y	261	291	0		62	
						3 4	287 9							
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	38 1	3316 2	Y	291	282	0		71	
						18 4	320 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4676 X	2307	-0-	-2369	-0-	192 1	1100 2	Y		923	922 0	20 8		30
03	5177 X	569	-0-	-4608	-0-	1015 9	317 2	Y		137	163 0	2 8		2
04	4230 X	465	-0-	-3765	-0-	101 1	180 2	Y		167	164 0	1 8		4
05	4371 X	1205	-0-	-3166	-0-	184 9	678 2	Y		383	372 0	9 8		6
06	3660 X	1727	-0-	-1933	-0-	94 1	421 9			477	476 0			7
07	2542 X	2180	-0-	-362	-0-	12 4	1116 2	Y		481	480 0			8
						84 1	525 9							
						2 4	1632 2	Y						
						18 1	529 9							
						1 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057														
02	3668 X	1388	-0-	-2280	-0-	172 1	761 2	Y		414	409 0	9 8		13
03	4061 X	863	-0-	-3198	-0-	455 9	475 2	Y		257	263 0	4 8		3
04	2910 X	591	-0-	-2319	-0-	105 1	217 2	Y		253	248 0	2 8		6
05	3007 X	1070	-0-	-1937	-0-	283 9	541 2	Y		382	373 0	9 8		6
06	1950 X	1093	-0-	-857	-0-	96 1	420 9			379	380 0			5
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	278 9	618 2	Y		422	420 0			7
						100 1	417 9							
						9 4	969 2	Y						
						57 1	464 9							
						1 4								
						10 1								
						1 4								
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
02	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	65 1	1769 2	Y		263	250 0			44
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	55 4	289 9			409	414 0			39
04	2640 X	2117	-0-	-523	-0-	81 1	450 9			156	183 0			12
05	2728 X	1682	-0-	-1046	-0-	93 4	1293 2	Y		138	137 0			13
06	3180 X	1611	-0-	-1569	-0-	60 1	172 9			184	176 0			21
07	3286 X	1700	-0-	-1586	-0-	592 4	1253 2	Y		156	164 0			13
						107 1	152 9							
						170 4	1277 2	Y						
						74 1	202 9							
						58 4	1406 2	Y						
						65 1	172 9							
						57 4								
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146														
02	4088 X	1652	-0-	-2436	-0-	50 1	1471 2	Y		77	77 0			13
03	4526 X	2762	-0-	-1764	-0-	46 4	85 9			169	166 0			16
04	4260 X	2825	-0-	-1435	-0-	65 1	2427 2	Y		193	194 0			15
05	3131 X	2192	-0-	-939	-0-	84 4	186 9			143	144 0			14
06	2910 X	1934	-0-	-976	-0-	72 1	1743 2	Y		134	133 0			15
07	2914 X	2070	-0-	-844	-0-	798 4	212 9			136	139 0			12
						128 1	1679 2	Y						
						228 4	157 9							
						77 1	1635 2	Y						
						75 4	147 9							
						62 1	1785 2	Y						
						73 4	150 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	5880 X	5060	-0-	-820	-0-	315 1	4095 2	Y	590	609 0	1 8	82		
						1 4	649 9							
03	6510 X	6157	-0-	-353	-0-	333 1	5009 2	Y	741	718 0	1 8	104		
						815 9								
04	6120 X	4639	-0-	-1481	-0-	331 1	3161 2	Y	574	607 0	1 8	70		
						516 4	631 9							
05	6262 X	4875	-0-	-1387	-0-	329 1	3810 2	Y	668	644 0	1 8	93		
						1 4	735 9							
06	5970 X	4657	-0-	-1313	-0-	236 1	3741 2	Y	616	619 0		90		
						2 4	678 9							
07	6169 X	4726	-0-	-1443	-0-	199 1	3933 2	Y	516	522 0		84		
						26 4	568 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834														
02	4676 X	4484	-0-	-192	-0-	154 1	3870 2	Y	418	420 0	1 8	10		
						460 9								
03	5022 X	4510	-0-	-512	-0-	199 1	3860 2	Y	408	401 0		17		
						2 4	449 9							
04	5040 X	4611	-0-	-429	-0-	753 1	3453 2	Y	362	331 0		48		
						7 4	398 9							
05	5208 X	4418	-0-	-790	-0-	141 1	3803 2	Y	418	442 0	19 1	5		
						14 4	460 9							
06	5040 X	4775	-0-	-265	-0-	163 1	4120 2	Y	424	427 0		2		
						26 4	466 9							
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	153 1	4347 2	Y	448	448 0		2		
						56 4	493 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666														
02	3052 X	2526	-0-	-526	-0-	382 1	1888 2	Y	231	236 0		9		
						2 4	254 9							
03	3379 X	1904	-0-	-1475	-0-	306 1	1328 2	Y	243	245 0	1 8	6		
						3 4	267 9							
04	2460 X	2121	-0-	-339	-0-	164 1	1463 2	Y	356	344 0	1 8	17		
						102 4	392 9							
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	154 1	2475 2	Y	619	624 0		12		
						2 4	681 9							
06	2700 X	2525	-0-	-175	-0-	196 1	1803 2	Y	475	474 0		13		
						3 4	523 9							
07	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	179 1	2004 2	Y	482	475 0		20		
						2 4	530 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
02	3416 X	2322	-0-	-1094	-0-	437 1	1554 2	Y	300	306 0		12		
						1 4	330 9							
03	3720 X	2826	-0-	-894	-0-	352 1	1989 2	Y	436	436 0	2 8	10		
						5 4	480 9							
04	3600 X	2594	-0-	-1006	-0-	163 1	1821 2	Y	439	427 0	1 8	21		
						127 4	483 9							
05	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	161 1	1985 2	Y	492	503 0		10		
						2 4	541 9							
06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	182 1	2378 2	Y	619	612 0		17		
						3 4	681 9							
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	179 1	2381 2	Y	567	560 0		24		
						2 4	624 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1596 X	338	-0-	-1258	-0-	20 1	259 2	Y	46	41	0		8	
						8 4	51 9							
03	1705 X	365	-0-	-1340	-0-	34 1	231 2	Y	84	84	0		8	
						8 4	92 9							
04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	67 1	771 2	Y	328	310	0	1 8	25	
						353 4	361 9							
05	992 X	505	-0-	-487	-0-	91 1	253 2	Y	115	129	0		11	
						34 4	127 9							
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	97 1	814 2	Y	358	328	0		41	
						37 4	394 9							
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	100 1	1101 2	Y	469	470	0		40	
						45 4	516 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
02	1456 X	700	-0-	-756	-0-	48 1	557 2	Y	71	65	0		12	
						17 4	78 9							
03	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	71 1	1020 2	Y	133	132	0		13	
						35 4	146 9							
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	74 1	1516 2	Y	206	203	0		16	
						694 4	227 9							
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	163 1	1762 2	Y	288	276	0		28	
						239 4	317 9							
06	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	114 1	1849 2	Y	279	275	0		32	
						84 4	307 9							
07	2604 X	1859	-0-	-745	-0-	83 1	1512 2	Y	184	200	0		16	
						62 4	202 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
02	2296 X	996	-0-	-1300	-0-	28 1	815 2	Y	115	105	0		19	
						26 4	127 9							
03	2201 X	1932	-0-	-269	-0-	55 1	1567 2	Y	233	230	0		22	
						54 4	256 9							
04	1650 X	1571	-0-	-79	-0-	67 1	912 2	Y	158	168	0		12	
						418 4	174 9							
05	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	151 1	1610 2	Y	271	257	0		26	
						218 4	298 9							
06	1860 X	1754	-0-	-106	-0-	105 1	1347 2	Y	219	220	0		25	
						61 4	241 9							
07	1922 X	1861	-0-	-61	-0-	74 1	1509 2	Y	197	205	0		17	
						61 4	217 9							
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480														
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	241 1	547 2	Y	38	32	0		7	
						42 9								
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	314 1	442 2	Y	31	35	0		3	
						34 9								
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	239 1	1611 2	Y	121	112	0		12	
						16 4	133 9							
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	286 1	1572 2	Y	114	118	0		8	
						1 4	125 9							
06	750 N	582	-0-	-168	-0-	299 1	261 2	Y	18	24	0		2	
						2 4	20 9							
07	2077 X	423	-0-	-1654	-0-	360 1	59 2	Y	3	5	0		-0-	
						1 4	3 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8476 - 14963														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9464 X	6770	-0-	-2694	-0-	459 1	5783 2	Y	480	490 0	1 8			16
03	10478 X	9279	-0-	-1199	-0-	528 9	7567 2	Y	675	662 0	1 8			28
04	10140 X	9140	-0-	-1000	-0-	969 1	7980 2	Y	739	734 0	1 8			32
05	10354 X	3856	-0-	-6498	-0-	743 9	3212 2	Y	279	300 0	1 8			10
06	8970 X	4551	-0-	-4419	-0-	347 1	3783 2	Y	334	326 0				18
07	9455 X	4859	-0-	-4596	-0-	813 9	3982 2	Y	452	448 0				22
						337 1								
						307 9								
						397 1								
						4 4								
						380 1								
						497 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8353 - 16368														
02	5096 X	474	-0-	-4622	-0-	102 1	309 2	Y	57	83 0				2
03	5642 X	1518	-0-	-4124	-0-	63 9	947 2	Y	176	171 0				7
04	5460 X	322	-0-	-5138	-0-	377 1	140 2	Y	27	33 0				1
05	5642 X	100	-0-	-5542	-0-	194 9	4 2	Y	1	2 0				-0-
06	2460 X	120	-0-	-2340	-0-	152 1	47 2	Y	8	8 0				-0-
07	1519 X	1161	-0-	-358	-0-	30 9	806 2	Y	155	147 0				8
						95 1								
						1 9								
						64 1								
						9 9								
						184 1								
						171 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221														
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-					-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	5 1	370 2	Y	73	64 0				9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	60 4	80 9	Y	-0-	9 0				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
02	2184 X	1766	-0-	-418	-0-	355 1	1278 2	Y	120	123 0				5
03	2418 X	1901	-0-	-517	-0-	1 4	132 9	Y	153	153 0	1 8			4
04	2340 X	1641	-0-	-699	-0-	309 1	1421 2	Y	220	212 0	1 8			11
05	2077 X	1706	-0-	-371	-0-	3 4	168 9	Y	249	255 0				5
06	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	98 1	1216 2	Y	313	309 0				9
07	1953 X	1761	-0-	-192	-0-	85 4	242 9	Y	249	247 0				11
						85 1	1346 2	Y						
						1 4	274 9	Y						
						88 1	1603 2	Y						
						2 4	344 9	Y						
						90 1	1396 2	Y						
						1 4	274 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6440 X	5364	-0-	-1076	-0-	343 1	4359 2	Y	602	610 0	2 8			20
03	7130 X	3758	-0-	-3372	-0-	662 9	2792 2	Y	392	395 0	1 8			16
04	5580 X	5285	-0-	-295	-0-	535 1	4361 2	Y	621	609 0	1 8			27
05	5952 X	4862	-0-	-1090	-0-	431 9	4002 2	Y	533	540 0	1 8			19
06	5760 X	4169	-0-	-1591	-0-	241 1	3357 2	Y	456	450 0				25
07	5952 X	4149	-0-	-1803	-0-	683 9	3334 2	Y	480	481 0				24
						274 1								
						586 9								
						306 1								
						4 4								
						287 1								
						528 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628														
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	285 1	3103 2	Y	2048	2113 0	6 8			69
03	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	2253 9	4887 2	Y	1935	1920 0	3 8			81
04	6540 X	3819	-0-	-2721	-0-	652 1	2862 2	Y	668	719 0	1 8			29
05	6758 X	4090	-0-	-2668	-0-	2129 9	3085 2	Y	675	678 0	2 8			24
06	7410 X	4753	-0-	-2657	-0-	222 1	3581 2	Y	798	778 0				44
07	7657 X	4102	-0-	-3555	-0-	735 9	878 9	Y	718	727 0				35
						262 1	3045 2	Y						
						743 9								
						290 1								
						4 4								
						267 1								
						790 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	189 1	191 2	Y	64	63 0				2
03	248 N	56	-0-	-192	-0-	70 9	24 2	Y	7	9 0				-0-
04	330 N	7	-0-	-323	-0-	24 1	2 9	Y	2	2 0				-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	8 9		Y	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	5 2	9 9	Y	8	7 0				1
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-	1 0				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	196 1	698 2	Y	206	210 0				6
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	227 9	796 2	Y	244	243 0				7
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	318 1	268 9	Y	253	238 0	1 8			21
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	3 4	874 2	Y	155	169 0				7
06	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	258 1	278 9	Y	154	150 0				11
07	1488 X	1148	-0-	-340	-0-	23 4	599 2	Y	156	161 0				6
						256 1								
						171 9								
						251 1								
						169 9								
						240 1								
						6 4								
						172 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3192 X	2634	-0-	-558	-0-	441 1	1908 2	Y	257	263	0			10
						2 4	283 9							
03	3627 X	2099	-0-	-1528	-0-	350 1	1511 2	Y	213	217	0	1	8	5
						4 4	234 9							
04	3510 X	2018	-0-	-1492	-0-	136 1	1532 2	Y	221	214	0	1	8	11
						107 4	243 9							
05	3627 X	1972	-0-	-1655	-0-	131 1	1583 2	Y	234	240	0			5
						1 4	257 9							
06	2820 X	2143	-0-	-677	-0-	165 1	1688 2	Y	262	260	0			7
						2 4	288 9							
07	2914 X	2499	-0-	-415	-0-	162 1	2019 2	Y	287	282	0			12
						2 4	316 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														
02	4704 X	3267	-0-	-1437	-0-	112 1	2922 2	Y	212	216	0			5
						233 9								
03	5425 X	5180	-0-	-245	-0-	261 1	4558 2	Y	326	317	0			14
						2 4	359 9							
04	5250 X	4699	-0-	-551	-0-	846 1	3569 2	Y	252	233	0			33
						7 4	277 9							
05	5425 X	2834	-0-	-2591	-0-	186 1	2324 2	Y	286	303	0	13	1	3
						9 4	315 9							
06	5010 X	2891	-0-	-2119	-0-	218 1	2354 2	Y	276	278	0			1
						15 4	304 9							
07	5177 X	3671	-0-	-1506	-0-	205 1	3031 2	Y	360	359	0			2
						39 4	396 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	16 1	3768 2	Y	404	401	0	1	8	10
						444 9								
03	4061 X	3822	-0-	-239	-0-	31 1	3397 2	Y	356	351	0			15
						2 4	392 9							
04	3930 X	3767	-0-	-163	-0-	473 1	2950 2	Y	307	281	0			41
						6 4	338 9							
05	4681 X	3772	-0-	-909	-0-	28 1	3345 2	Y	351	372	0	16	1	4
						13 4	386 9							
06	4530 X	3881	-0-	-649	-0-	5 1	3478 2	Y	342	344	0			2
						22 4	376 9							
07	4681 X	4113	-0-	-568	-0-	14 1	3659 2	Y	357	357	0			2
						47 4	393 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
02	5796 X	5055	-0-	-741	-0-	106 1	4374 2	Y	523	527	0	1	8	13
						575 9								
03	6262 X	5449	-0-	-813	-0-	119 1	4720 2	Y	553	542	0	1	8	23
						2 4	608 9							
04	6090 X	4993	-0-	-1097	-0-	779 1	3743 2	Y	421	387	0	1	8	56
						8 4	463 9							
05	6293 X	5900	-0-	-393	-0-	127 1	5243 2	Y	464	493	0	21	1	6
						20 4	510 9							
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	144 1	5525 2	Y	467	471	0			2
						35 4	514 9							
07	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	137 1	5603 2	Y	565	564	0			3
						72 4	622 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	2128 X	1821	-0-	-307	-0-	109 1 253 9	1459 2	Y	230	231 0	6			
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	138 1 1 4	1908 2 266 9	Y	242	238 0	10			
04	1980 X	1428	-0-	-552	-0-	404 1 2 4	946 2 76 9	Y	69	70 0	9			
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	202 1 8 4	2197 2 229 9	Y	208	205 0	3	9	1	
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	179 1 15 4	2478 2 270 9	Y	245	247 0	1			
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	109 1 33 4	2551 2 297 9	Y	270	270 0	1			
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	24 1 609 9	5712 2	Y	554	556 0	14	1	8	
03	6851 X	6524	-0-	-327	-0-	49 1 3 4	5875 2 597 9	Y	543	533 0	23	1	8	
04	6870 X	1110	-0-	-5760	-0-	140 1 2 4	887 2 81 9	Y	74	87 0	10			
05	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-	10 1	7085 2	Y	-0-	10 0	-0-			
06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	44 4 10 1	653 9 5539 2	Y	594	591 0	3			
07	7037 X	6096	-0-	-941	-0-	71 4	476 9	Y	433	434 0	2			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
02	1904 N	1528	-0-	-376	-0-	126 1 1 4	1278 2 123 9	Y	112	116 0	4			
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	95 1 4 4	1660 2 172 9	Y	156	155 0	4	1	8	
04	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	67 1 167 4	2394 2 252 9	Y	229	221 0	11	1	8	
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	57 1 2 4	2447 2 264 9	Y	240	246 0	5			
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	59 1 4 4	2549 2 289 9	Y	263	261 0	7			
07	2976 X	2430	-0-	-546	-0-	53 1 2 4	2151 2 224 9	Y	204	202 0	9			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
02	3220 X	1908	-0-	-1312	-0-	129 1 1 4	1573 2 205 9	Y	186	189 0	7			
03	3565 X	2249	-0-	-1316	-0-	103 1 4 4	1886 2 256 9	Y	233	233 0	6	1	8	
04	3450 X	2195	-0-	-1255	-0-	85 1 124 4	1773 2 213 9	Y	194	190 0	9	1	8	
05	2759 X	2645	-0-	-114	-0-	97 1 2 4	2265 2 281 9	Y	255	259 0	5			
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	97 1 3 4	2219 2 288 9	Y	262	260 0	7			
07	2263 X	2176	-0-	-87	-0-	112 1 2 4	1843 2 219 9	Y	199	198 0	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
02	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	188 1	4073 2	Y			520	522 0	1 8	13
03	4898 X	4669	-0-	-229	-0-	572 9	3911 2	Y			489	480 0	1 8	21
04	5310 X	2922	-0-	-2388	-0-	218 1	538 9							
05	5487 X	4660	-0-	-827	-0-	441 1	2180 2	Y			270	255 0		36
06	5310 X	5047	-0-	-263	-0-	4 4	297 9							
07	5363 X	4618	-0-	-745	-0-	161 1	3919 2	Y			514	521 0	22 1	6
						15 4	565 9					1 8		
						202 1	4234 2	Y			532	535 0		3
						26 4	585 9							
						190 1	3847 2	Y			484	484 0		3
						49 4	532 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
02	7812 X	6741	-0-	-1071	-0-	147 1	5230 2	Y			1240	1225 0	3 8	37
03	6200 X	5050	-0-	-1150	-0-	1364 9	3815 2	Y			878	888 0	1 8	26
04	6000 X	1824	-0-	-4176	-0-	253 1	966 9							
05	7471 X	1639	-0-	-5832	-0-	16 4	1262 2	Y			256	260 0	1 8	21
06	7230 X	1195	-0-	-6035	-0-	246 1	282 9							
07	7471 X	2178	-0-	-5293	-0-	34 4	1122 2	Y			235	245 0		11
						257 1	259 9							
						1 4	748 2	Y			174	173 0		12
						256 1								
						191 9								
						271 1	1525 2	Y			336	336 0		12
						12 4	370 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
02	7504 X	7258	-0-	-246	-0-	233 1	6203 2	Y			747	762 0	2 8	22
03	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	822 9	7463 2	Y			837	833 0	1 8	25
04	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	333 1	921 9							
05	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	31 4	9032 2	Y			795	752 0	2 8	66
06	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	285 1	875 9							
07	10788 X	10713	-0-	-75	-0-	243 4	10205 2	Y			886	910 0	1 8	41
						326 1	975 9							
						7 4	9399 2	Y			906	882 0		65
						306 1	997 9							
						1 4	9404 2	Y			850	884 0		31
						302 1	935 9							
						72 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
02	5880 X	4509	-0-	-1371	-0-	238 1	3648 2	Y			566	584 0	1 8	17
03	5549 X	4217	-0-	-1332	-0-	623 9	3217 2	Y			593	591 0	1 8	18
04	6960 X	3019	-0-	-3941	-0-	335 1	652 9							
05	7192 X	3295	-0-	-3897	-0-	13 4	2374 2	Y			298	290 0	1 8	25
06	6960 X	4235	-0-	-2725	-0-	253 1	328 9							
07	4991 X	3135	-0-	-1856	-0-	64 4	2658 2	Y			317	327 0		15
						286 1	349 9							
						2 4	3505 2	Y			421	406 0		30
						267 1								
						463 9								
						262 1	2525 2	Y			299	318 0		11
						19 4	329 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
02	1820 X	1145	-0-	-675	-0-	327 1	787 2	Y			27	28 0		1
						1 4	30 9							
03	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	264 1	1132 2	Y			41	41 0		1
						3 4	45 9							
04	1290 X	1232	-0-	-58	-0-	218 1	913 2	Y			34	33 0		2
						64 4	37 9							
05	1333 X	1276	-0-	-57	-0-	245 1	989 2	Y			37	38 0		1
						1 4	41 9							
06	1410 X	1244	-0-	-166	-0-	238 1	963 2	Y			38	38 0		1
						1 4	42 9							
07	1457 X	1207	-0-	-250	-0-	250 1	920 2	Y			33	33 0		1
						1 4	36 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218														
02	8176 X	5652	-0-	-2524	-0-	213 1	5110 2	Y			295	307 0		12
						4 4	325 9							
03	7347 X	6829	-0-	-518	-0-	212 1	6192 2	Y			373	374 0	2 8	9
						15 4	410 9							
04	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	191 1	6580 2	Y			405	393 0	1 8	20
						460 4	446 9							
05	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	209 1	7864 2	Y			497	507 0		10
						6 4	547 9							
06	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	175 1	7569 2	Y			504	500 0		14
						11 4	554 9							
07	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	177 1	7337 2	Y			447	442 0		19
						7 4	492 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
02	3976 X	2030	-0-	-1946	-0-	44 1	1720 2	Y			242	255 0	6 1	7
						266 9						1 8		
03	4402 X	1155	-0-	-3247	-0-	19 1	982 2	Y			139	138 0		8
						1 4	153 9							
04	5160 X	1215	-0-	-3945	-0-	31 1	890 2	Y			131	132 0		7
						150 4	144 9							
05	5332 X	1275	-0-	-4057	-0-	22 1	1109 2	Y			124	126 0		5
						8 4	136 9							
06	5160 X	1694	-0-	-3466	-0-	27 1	1429 2	Y			215	211 0		9
						1 4	237 9							
07	2263 X	2159	-0-	-104	-0-	29 1	1853 2	Y			240	240 0		9
						13 4	264 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	74 1	1748 2	Y			310	286 0		52
						55 4	341 9							
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	65 1	1704 2	Y			260	287 0		25
						59 4	286 9							
04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	62 1	1365 2	Y			171	183 0		13
						625 4	188 9							
05	2449 X	1785	-0-	-664	-0-	109 1	1306 2	Y			175	171 0		17
						177 4	193 9							
06	2370 X	1823	-0-	-547	-0-	76 1	1480 2	Y			182	178 0		21
						67 4	200 9							
07	2449 X	2183	-0-	-266	-0-	63 1	1835 2	Y			191	196 0		16
						75 4	210 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 14880														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4200 X	2053	-0-	-2147	-0-	305 1	1520 2	Y		207	224 0	1 8		7
03	4278 X	1932	-0-	-2346	-0-	228 9	1091 2	Y		171	171 0			7
04	4140 X	1332	-0-	-2808	-0-	653 1	878 2	Y		143	144 0			6
05	4278 X	303	-0-	-3975	-0-	188 9		Y		-0-	6 0			-0-
06	3960 X	330	-0-	-3630	-0-	297 1		Y		-0-				-0-
07	2263 X	2198	-0-	-65	-0-	303 1	1581 2	Y		260	247 0			13
						331 1								
						286 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	221 1	3124 2	Y		413	406 0	1 8		10
03	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	454 9	2103 2	Y		273	271 0			12
04	2730 X	1056	-0-	-1674	-0-	230 1	300 9	Y		92	92 0			12
05	4216 X	2054	-0-	-2162	-0-	1 4	742 2	Y		188	190 0	8 1		2
06	4080 X	2680	-0-	-1400	-0-	211 1	101 9	Y		235	236 0			1
07	4216 X	1221	-0-	-2995	-0-	2 4	1662 2	Y		106	106 0			1
						179 1	207 9							
						6 4	2172 2	Y						
						235 1	259 9							
						14 4	984 2	Y						
						107 1	117 9							
						13 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
02	4704 X	3544	-0-	-1160	-0-	202 1	2890 2	Y		411	402 0	1 8		12
03	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	452 9	4990 2	Y		745	734 0	1 8		22
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	311 1	820 9	Y		665	631 0	1 8		55
05	3937 X	3898	-0-	-39	-0-	21 4	732 9	Y		387	423 0	1 8		18
06	5940 X	969	-0-	-4971	-0-	258 1	3201 2	Y		87	99 0			6
07	6789 X	3400	-0-	-3389	-0-	146 4	426 9	Y		407	398 0			15
						269 1	656 2							
						2 4	2691 2	Y						
						217 1	448 9							
						96 9								
						240 1								
						21 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
02	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	86 1	4398 2	Y		764	761 0	1 8		19
03	5425 X	4582	-0-	-843	-0-	840 9	3763 2	Y		641	632 0	1 8		27
04	4500 X	3347	-0-	-1153	-0-	112 1	705 9	Y		415	386 0	1 8		55
05	5890 X	4382	-0-	-1508	-0-	2 4	2455 2	Y		599	620 0	26 1		7
06	5700 X	4345	-0-	-1355	-0-	430 1	457 9	Y		569	573 0			3
07	5890 X	4494	-0-	-1396	-0-	5 4	3612 2	Y		583	583 0			3
						72 1	626 9							
						14 4	3723 2	Y						
						84 1	641 9							
						23 4								
						82 1								
						48 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4452 X	3607	-0-	-845	-0-	71 1	3 4	3315 2	218 9	Y	198	207 0		8
03	4185 X	4130	-0-	-55	-0-	86 1	9 4	3776 2	259 9	Y	235	236 0	1 8	6
04	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	114 1	382 4	5472 2	383 9	Y	348	336 0	1 8	17
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	123 1	6 4	6758 2	485 9	Y	441	449 0		9
06	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	93 1	8 4	5537 2	418 9	Y	380	379 0		10
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	132 1	6 4	6202 2	430 9	Y	391	384 0		17
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363														
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	244 1	3 4	3867 2	747 9	Y	679	669 0		27
03	5115 X	4744	-0-	-371	-0-	205 1	9 4	3770 2	760 9	Y	691	698 0	3 8	17
04	4950 X	1346	-0-	-3604	-0-	173 1	64 4	921 2	188 9	Y	171	180 0		8
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	8 0		-0-
06	4950 X	3358	-0-	-1592	-0-	190 1	4 4	2588 2	576 9	Y	524	510 0		14
07	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	196 1	4 4	4665 2	952 9	Y	865	842 0		37
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648														
02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	71 1	48 4	1517 2	246 9	Y	224	225 0		38
03	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	67 1	63 4	1817 2	308 9	Y	280	291 0		27
04	3360 X	3229	-0-	-131	-0-	75 1	889 4	1940 2	325 9	Y	295	298 0	1 8	23
05	3472 X	2354	-0-	-1118	-0-	113 1	244 4	1797 2	200 9	Y	182	187 0		18
06	3360 X	2452	-0-	-908	-0-	70 1	94 4	2059 2	229 9	Y	208	202 0		24
07	3348 X	2887	-0-	-461	-0-	62 1	101 4	2485 2	239 9	Y	217	223 0		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	7392 X	5114	-0-	-2278	-0-	218 1	4486 2	Y	373	374 0	1 8	11		
						410 9								
03	8928 X	4869	-0-	-4059	-0-	249 1	4258 2	Y	313	315 0		9		
						18 4	344 9							
04	8640 X	3632	-0-	-5008	-0-	187 1	3159 2	Y	183	177 0		15		
						85 4	201 9							
05	8928 X	4381	-0-	-4547	-0-	228 1	3917 2	Y	212	217 0		10		
						3 4	233 9							
06	5490 X	4342	-0-	-1148	-0-	215 1	3848 2	Y	254	246 0		18		
						279 9								
07	5673 X	4342	-0-	-1331	-0-	216 1	3760 2	Y	306	313 0		11		
						29 4	337 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164														
02	4788 X	3198	-0-	-1590	-0-	161 1	2598 2	Y	399	401 0	1 8	10		
						439 9								
03	5301 X	3379	-0-	-1922	-0-	188 1	2738 2	Y	411	404 0		17		
						1 4	452 9							
04	5130 X	3428	-0-	-1702	-0-	635 1	2394 2	Y	358	328 0		47		
						5 4	394 9							
05	4743 X	2888	-0-	-1855	-0-	141 1	2330 2	Y	371	397 0	17 1	4		
						9 4	408 9							
06	3840 X	3305	-0-	-535	-0-	200 1	2646 2	Y	402	404 0		2		
						17 4	442 9							
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	186 1	2976 2	Y	435	435 0		2		
						38 4	479 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747														
02	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	154 1	3737 2	Y	576	584 0	1 8	14		
						634 9								
03	6107 X	5099	-0-	-1008	-0-	212 1	4189 2	Y	633	619 0	1 8	27		
						2 4	696 9							
04	6540 X	6029	-0-	-511	-0-	932 1	4438 2	Y	591	539 0	1 8	78		
						9 4	650 9							
05	6758 X	4755	-0-	-2003	-0-	155 1	3980 2	Y	550	595 0	25 1	7		
						15 4	605 9			1 8				
06	6540 X	5753	-0-	-787	-0-	182 1	4842 2	Y	635	639 0		3		
						30 4	699 9							
07	6231 X	1968	-0-	-4263	-0-	136 1	1585 2	Y	206	208 0		1		
						20 4	227 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748														
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	198 1	2259 2	Y	256	260 0		6		
						282 9								
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	267 1	2129 2	Y	282	276 0		12		
						1 4	310 9							
04	3300 X	2806	-0-	-494	-0-	604 1	1910 2	Y	262	239 0		35		
						4 4	288 9							
05	3410 X	2685	-0-	-725	-0-	202 1	2166 2	Y	281	300 0	13 1	3		
						8 4	309 9							
06	3300 X	3040	-0-	-260	-0-	238 1	2451 2	Y	305	307 0		1		
						15 4	336 9							
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	226 1	4315 2	Y	544	542 0		3		
						55 4	598 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	115 1	3289 2	Y		346	348 0	1 8			8
						381 9									
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	133 1	3589 2	Y		371	363 0				16
						2 4	408 9								
04	4200 X	3938	-0-	-262	-0-	601 1	2987 2	Y		313	287 0				42
						6 4	344 9								
05	4340 X	3622	-0-	-718	-0-	89 1	3133 2	Y		353	375 0	16 1			4
						12 4	388 9								
06	4200 X	3976	-0-	-224	-0-	102 1	3381 2	Y		429	431 0				2
						21 4	472 9								
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	98 1	3672 2	Y		475	475 0				2
						47 4	523 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112															
02	5124 X	4584	-0-	-540	-0-	96 1	3901 2	Y		534	536 0	1 8			13
						587 9									
03	5394 X	4798	-0-	-596	-0-	141 1	4055 2	Y		545	534 0	1 8			23
						2 4	600 9								
04	5070 X	4438	-0-	-632	-0-	649 1	3289 2	Y		448	411 0	1 8			59
						7 4	493 9								
05	5239 X	4118	-0-	-1121	-0-	89 1	3422 2	Y		540	567 0	24 1			7
						13 4	594 9				1 8				
06	4950 X	3895	-0-	-1055	-0-	88 1	3250 2	Y		488	493 0				2
						20 4	537 9								
07	5084 X	3705	-0-	-1379	-0-	146 1	3023 2	Y		452	452 0				2
						39 4	497 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428															
02	2492 X	2178	-0-	-314	-0-	125 1	1724 2	Y		298	305 0				12
						1 4	328 9								
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	131 1	2466 2	Y		445	444 0	2 8			11
						6 4	490 9								
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	122 1	2376 2	Y		438	427 0	1 8			21
						166 4	482 9								
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	133 1	2220 2	Y		421	434 0				8
						2 4	463 9								
06	3000 X	2587	-0-	-413	-0-	130 1	2012 2	Y		402	399 0				11
						3 4	442 9								
07	3255 X	2328	-0-	-927	-0-	126 1	1833 2	Y		334	331 0				14
						2 4	367 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415															
02	616 N	440	-0-	-176	-0-	224 1	191 2	Y		23	23 0				2
						25 9									
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	284 1	244 2	Y		27	26 0				3
						30 9									
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	195 1	262 2	Y		23	24 0				2
						13 4	25 9								
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	255 1	477 2	Y		51	48 0				5
						1 4	56 9								
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	264 1	731 2	Y		64	64 0				5
						70 9									
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	257 1	725 2	Y		66	67 0				4
						4 4	73 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	102 1	3987 2	Y	569	570 0	1 8		14	
						626 9								
03	5115 X	4376	-0-	-739	-0-	129 1	3677 2	Y	516	507 0	1 8		22	
						2 4	568 9							
04	4950 X	1293	-0-	-3657	-0-	189 1	956 2	Y	133	137 0			18	
						2 4	146 9							
05	5208 X	4861	-0-	-347	-0-	107 1	4081 2	Y	598	583 0	25 1		7	
						15 4	658 9			1 8				
06	5040 X	4320	-0-	-720	-0-	200 1	3551 2	Y	497	502 0			2	
						22 4	547 9							
07	5208 X	3545	-0-	-1663	-0-	186 1	2793 2	Y	482	481 0			3	
						36 4	530 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	17 1	4148 2	Y	504	506 0	1 8		12	
						554 9								
03	5425 X	4741	-0-	-684	-0-	34 1	4159 2	Y	496	486 0	1 8		21	
						2 4	546 9							
04	5250 X	4508	-0-	-742	-0-	552 1	3495 2	Y	413	378 0	1 8		55	
						7 4	454 9							
05	5425 X	4646	-0-	-779	-0-	7 1	4078 2	Y	496	522 0	22 1		6	
						15 4	546 9			1 8				
06	5130 X	4599	-0-	-531	-0-	6 1	4082 2	Y	442	446 0			2	
						25 4	486 9							
07	5239 X	4795	-0-	-444	-0-	8 1	4228 2	Y	459	459 0			2	
						54 4	505 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741														
02	3416 X	1477	-0-	-1939	-0-	174 1	1103 2	Y	182	189 0			4	
						200 9								
03	3782 X	1946	-0-	-1836	-0-	195 1	1484 2	Y	242	236 0			10	
						1 4	266 9							
04	3210 X	2088	-0-	-1122	-0-	451 1	1388 2	Y	224	204 0			30	
						3 4	246 9							
05	3069 X	1725	-0-	-1344	-0-	168 1	1310 2	Y	220	237 0	10 1		3	
						5 4	242 9							
06	2970 X	1720	-0-	-1250	-0-	197 1	1291 2	Y	204	206 0			1	
						8 4	224 9							
07	2170 X	1918	-0-	-252	-0-	185 1	1461 2	Y	230	230 0			1	
						19 4	253 9							
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848														
02	1652 N	1413	-0-	-239	-0-	137 1	1197 2	Y	70	46 0			33	
						2 4	77 9							
03	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	157 1	1378 2	Y	130	130 0			33	
						143 9								
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	135 1	1006 2	Y	124	138 0			19	
						158 4	136 9							
05	1550 N	1185	-0-	-365	-0-	121 1	973 2	Y	82	82 0			19	
						1 4	90 9							
06	1620 N	1060	-0-	-560	-0-	125 1	854 2	Y	73	71 0			21	
						1 4	80 9							
07	1488 N	1108	-0-	-380	-0-	92 1	885 2	Y	100	79 0			42	
						21 4	110 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	235 1	2648 2	Y			111	111	0	3
03	2046 X	1570	-0-	-476	-0-	122 9	1236 2	Y			51	52	0	2
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	277 1	3047 2	Y			125	110	0	17
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	1 4	138 9				129	138	0	2
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	801 1	2980 2	Y			150	151	0	1
07	4123 X	1644	-0-	-2479	-0-	6 4	142 9				237	237	0	1
						234 1	2806 2	Y						
						11 4	165 9							
						278 1	1197 2	Y						
						18 4	261 9							
						171 1								
						15 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308														
02	4536 X	2452	-0-	-2084	-0-	241 1	2117 2	Y			85	84	0	7
03	5022 X	3368	-0-	-1654	-0-	94 9	2976 2	Y			109	105	0	11
04	3630 X	2373	-0-	-1257	-0-	268 1	120 9				57	64	0	4
05	3069 X	2462	-0-	-607	-0-	4 4	1957 2	Y			102	95	0	11
06	3270 X	2202	-0-	-1068	-0-	253 1	63 9				97	100	0	8
07	3379 X	2019	-0-	-1360	-0-	100 4	2112 2	Y			91	94	0	5
						235 1	112 9							
						3 4	1835 2	Y						
						260 1	100 9							
						107 9								
						252 1								
						9 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														
02	4760 X	534	-0-	-4226	-0-	232 1	292 2	Y			9	10	0	1
03	5270 X	1954	-0-	-3316	-0-	10 9	1637 2	Y			47	43	0	5
04	4230 X	1947	-0-	-2283	-0-	263 1	52 9				36	38	0	3
05	3348 X	2584	-0-	-764	-0-	2 4	1569 2	Y			83	77	0	9
06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	258 1	40 9				94	96	0	7
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	80 4	2225 2	Y			120	120	0	7
						265 1	91 9							
						3 4	2253 2	Y						
						261 1	132 9							
						103 9								
						268 1								
						16 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
02	3528 X	3070	-0-	-458	-0-	184 1	2480 2	Y			367	365	0	14
03	3906 X	3187	-0-	-719	-0-	2 4	404 9				400	402	0	10
04	3630 X	1093	-0-	-2537	-0-	153 1	2588 2	Y			120	124	0	6
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	6 4	440 9				-0-	6	0	-0-
06	3300 X	720	-0-	-2580	-0-	141 1	766 2	Y			99	96	0	3
07	3410 X	204	-0-	-3206	-0-	54 4	132 9				23	25	0	1
						34 1	576 2	Y						
						1 4	109 9							
						29 1	150 2	Y						
						25 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	1507	-0-	-1209	-0-	68 1	1382 2	56 9	Y	51	52 0		1
03	3007 X	2398	-0-	-609	-0-	78 1	2071 2	248 9	Y	225	221 0	1 8	4
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	67 1	2593 2	308 9	Y	280	277 0	1 8	6
05	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	75 4	2537 2	173 9	Y	157	158 0		5
06	2370 X	2178	-0-	-192	-0-	83 1	1977 2	120 9	Y	109	112 0		2
07	3193 X	2071	-0-	-1122	-0-	26 4	1851 2	140 9	Y	127	125 0		4
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468													
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	220 1	270 2	133 9	Y	121	91 0		50
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	255 1	476 2	163 9	Y	148	159 0		39
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	261 1	228 2	86 9	Y	78	100 0		17
05	682 N	524	-0-	-158	-0-	236 1	218 2	70 9	Y	64	70 0		11
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	201 1	420 2	114 9	Y	104	97 0		18
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	275 1	353 2	98 9	Y	89	97 0		10
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846													
02	2800 N	3295	-0-	495	1179	637 1	2094 2	564 9	Y	513	504 0		76
03	5769 X	4590	-0-	-1179	-0-	1012 1	2893 2	683 9	Y	621	642 0		55
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	949 1	3001 2	546 9	Y	496	512 0	1 8	38
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	722 1	1714 2	376 9	Y	342	350 0		30
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	651 1	2150 2	403 9	Y	366	349 0		47
07	5239 X	2930	-0-	-2309	-0-	323 4	1719 2	365 4	Y	344	360 0		31
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903													
02	896 N	678	-0-	-218	-0-	194 1	381 2	103 9	Y	94	80 0		39
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	220 1	682 2	131 9	Y	119	127 0		31
04	930 N	823	-0-	-107	-0-	220 1	488 2	103 9	Y	94	104 0		21
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	215 1	600 2	101 9	Y	92	97 0		16
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	339 1	1211 2	173 9	Y	157	146 0		27
07	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	352 1	1020 2	168 9	Y	153	163 0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	3640 X	185	-0-	-3455	-0-	184	1	1	2	Y	-0-		-0-	
03	1922 X	77	-0-	-1845	-0-	77	1			Y	-0-		-0-	
04	270 X	151	-0-	-119	-0-	151	1			Y	-0-		-0-	
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	300	1	1798	2	Y	119	106 0	13	
						3	4	131	9					
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	286	1	534	2	Y	39	49 0	3	
						43	9							
07	3100 N	3757	-0-	657	657	308	1	3133	2	Y	272	260 0	15	
						17	4	299	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520														
02	2632 X	1930	-0-	-702	-0-	202	1	1534	2	Y	176	181 0	15	
						194	9							
03	3317 X	563	-0-	-2754	-0-	212	1	316	2	Y	32	44 0	3	
						35	9							
04	3420 X	651	-0-	-2769	-0-	213	1	383	2	Y	32	33 0	2	
						20	4	35	9					
05	3534 X	806	-0-	-2728	-0-	220	1	509	2	Y	69	64 0	7	
						1	4	76	9					
06	3420 X	1113	-0-	-2307	-0-	218	1	775	2	Y	109	107 0	9	
						120	9							
07	2139 X	569	-0-	-1570	-0-	200	1	316	2	Y	46	52 0	3	
						2	4	51	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355														
02	4060 X	3696	-0-	-364	-0-	15	1	3384	2	Y	268	278 0	6	
						2	4	295	9					
03	4247 X	3055	-0-	-1192	-0-	11	1	2771	2	Y	247	247 0	1 8	5
						1	4	272	9					
04	4110 X	3178	-0-	-932	-0-	14	1	2813	2	Y	245	243 0	1 8	6
						81	4	270	9					
05	4185 X	3670	-0-	-515	-0-	20	1	3298	2	Y	289	285 0	10	
						34	4	318	9					
06	4050 X	3465	-0-	-585	-0-	11	1	3176	2	Y	249	254 0	5	
						4	4	274	9					
07	4185 X	2658	-0-	-1527	-0-	25	1	2406	2	Y	202	201 0	6	
						5	4	222	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424														
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	75	1	3190	2	Y	348	356 0	8	
						2	4	383	9					
03	3906 X	3568	-0-	-338	-0-	83	1	3146	2	Y	307	308 0	1 8	6
						1	4	338	9					
04	3780 X	3447	-0-	-333	-0-	70	1	3011	2	Y	254	253 0	1 8	6
						87	4	279	9					
05	4123 X	3604	-0-	-519	-0-	83	1	3191	2	Y	271	268 0	9	
						32	4	298	9					
06	3990 X	3563	-0-	-427	-0-	81	1	3183	2	Y	268	271 0	6	
						4	4	295	9					
07	4123 X	3615	-0-	-508	-0-	76	1	3191	2	Y	310	307 0	9	
						7	4	341	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	2800 X	2611	-0-	-189	-0-	41 1	2239 2	Y	300	316 0			7	
						1 4	330 9							
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	46 1	2657 2	Y	382	381 0	1 8		7	
						1 4	420 9							
04	3270 X	3165	-0-	-105	-0-	30 1	2648 2	Y	373	370 0	1 8		9	
						77 4	410 9							
05	3379 X	2188	-0-	-1191	-0-	66 1	1819 2	Y	258	258 0			9	
						19 4	284 9							
06	3270 X	2862	-0-	-408	-0-	55 1	2418 2	Y	351	352 0			8	
						3 4	386 9							
07	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	54 1	2547 2	Y	402	398 0			12	
						5 4	442 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044														
02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	21 1	4771 2	Y	312	320 0			7	
						3 4	343 9							
03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	20 1	5047 2	Y	370	369 0	1 8		7	
						2 4	407 9							
04	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	22 1	5028 2	Y	317	316 0	1 8		7	
						145 4	349 9							
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	25 1	5957 2	Y	354	349 0			12	
						61 4	389 9							
06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	128 1	5999 2	Y	323	328 0			7	
						7 4	355 9							
07	5828 X	5069	-0-	-759	-0-	81 1	4735 2	Y	221	221 0			7	
						10 4	243 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679														
02	4032 X	3132	-0-	-900	-0-	70 1	2690 2	Y	338	336 0	8 1		10	
						372 9				1 8				
03	3627 X	2403	-0-	-1224	-0-	40 1	2072 2	Y	263	258 0			15	
						2 4	289 9							
04	3540 X	2178	-0-	-1362	-0-	56 1	1617 2	Y	212	216 0			11	
						272 4	233 9							
05	3658 X	2350	-0-	-1308	-0-	42 1	2064 2	Y	208	210 0			9	
						15 4	229 9							
06	3540 X	2518	-0-	-1022	-0-	40 1	2151 2	Y	296	292 0			13	
						1 4	326 9							
07	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	40 1	2555 2	Y	671	660 0			24	
						18 4	738 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706														
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	6 1	235 2	Y	72	73 0	2 1		2	
						79 9								
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	5 1	268 2	Y	110	106 0			6	
						121 9								
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14 1	399 2	Y	186	183 0			9	
						67 4	205 9							
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	8 1	385 2	Y	139	142 0			6	
						3 4	153 9							
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	6 1	331 2	Y	151	150 0			7	
						166 9								
07	713 N	225	-0-	-488	-0-	2 1	141 2	Y	74	78 0			3	
						1 4	81 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	2020	-0-	-1564	-0-		42	1	1628	2	Y	318	302	0	7	1	9
							350	9					1	8			
03	3968 X	2156	-0-	-1812	-0-		34	1	1741	2	Y	345	334	0	1	8	19
							1	4	380	9							
04	2340 X	1528	-0-	-812	-0-		37	1	1070	2	Y	219	227	0			11
							180	4	241	9							
05	2418 X	1501	-0-	-917	-0-		25	1	1251	2	Y	196	199	0			8
							9	4	216	9							
06	2160 X	1265	-0-	-895	-0-		19	1	1007	2	Y	216	215	0			9
							1	4	238	9							
07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-		56	1	3560	2	Y	1133	1102	0			40
							25	4	1246	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470																	
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-						Y	-0-					-0-
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-		156	1	769	2	Y	73	66	0			7
							1	4	80	9							
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-		293	1	2137	2	Y	171	163	0	1	8	14
							252	4	188	9							
05	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-		265	1	1796	2	Y	137	138	0			13
							73	4	151	9							
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		272	1	2108	2	Y	206	198	0			21
							8	4	227	9							
07	2976 X	1998	-0-	-978	-0-		256	1	1522	2	Y	138	140	0			19
							68	4	152	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183																	
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		22	1	1649	2	Y	94	97	0			7
							7	4	103	9							
03	2108 N	2052	-0-	-56	-0-		23	1	1855	2	Y	156	148	0			15
							2	4	172	9							
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		24	1	1574	2	Y	128	132	0	1	8	10
							185	4	141	9							
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		21	1	1776	2	Y	134	131	0			13
							72	4	147	9							
06	1980 N	1880	-0-	-100	-0-		19	1	1717	2	Y	125	125	0			13
							6	4	138	9							
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		21	1	1774	2	Y	109	107	0			15
							80	4	120	9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522																	
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		70	1	2704	2	Y	470	452	0	11	1	14
							517	9					1	8			
03	5208 X	3647	-0-	-1561	-0-		58	1	3006	2	Y	528	512	0	1	8	29
							2	4	581	9							
04	5040 X	3744	-0-	-1296	-0-		93	1	2668	2	Y	486	489	0	1	8	25
							448	4	535	9							
05	5208 X	3587	-0-	-1621	-0-		61	1	3040	2	Y	423	429	0	1	8	18
							21	4	465	9							
06	3540 X	3234	-0-	-306	-0-		49	1	2634	2	Y	500	496	0			22
							1	4	550	9							
07	3875 X	2745	-0-	-1130	-0-		34	1	2183	2	Y	466	471	0			17
							15	4	513	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	230 1	54 2	Y			12	7 0			10
03	496 N	262	-0-	-234	-0-	259 1	2 2	Y			1	11 0			-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	267 1	200 2	Y			84	51 0			33
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	341 1	224 2	Y			81	93 0			21
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	301 1	348 2	Y			117	103 0			35
07	682 N	522	-0-	-160	-0-	179 1	235 2	Y			97	106 0			26
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476															
02	5124 X	1919	-0-	-3205	-0-	279 1	1559 2	Y			66	54 0			57
03	3100 X	2540	-0-	-560	-0-	308 1	2048 2	Y			153	140 0			70
04	3000 X	2336	-0-	-664	-0-	313 1	1269 2	Y			159	166 0			63
05	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	423 1	2116 2	Y			225	230 0			58
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	366 1	2106 2	Y			191	192 0			57
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	285 1	2959 2	Y			285	265 0			77
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445															
02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	203 1	1309 2	Y			266	118 0			231
03	1705 X	1181	-0-	-524	-0-	145 1	806 2	Y			204	341 0			94
04	1170 X	981	-0-	-189	-0-	133 1	529 2	Y			71	137 0			28
05	2015 X	572	-0-	-1443	-0-	180 1	341 2	Y			45	61 0			12
06	1950 X	568	-0-	-1382	-0-	155 1	358 2	Y			49	46 0			15
07	1023 N	139	-0-	-884	-0-	121 1	15 2	Y			3	17 0			1
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372															
02	3668 X	3545	-0-	-123	-0-	41 1	3088 2	Y			367	372 0	1 8		29
03	4061 X	4008	-0-	-53	-0-	43 1	3523 2	Y			398	388 0	1 8		38
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	46 1	3073 2	Y			326	336 0	2 8		26
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	362 4	359 9				336	329 0	1 8		32
06	3870 X	3745	-0-	-125	-0-	40 1	3414 2	Y			325	324 0			33
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	139 4	370 9				364	347 0			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
02	3612 X	3555	-0-	-57	-0-	42	1	3162	2	Y	308	312	0	24
						12	4	339	9					
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	47	1	3856	2	Y	387	373	0	37
						5	4	426	9					
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	51	1	3424	2	Y	315	326	0	25
						403	4	347	9					
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	45	1	3833	2	Y	327	320	0	31
						156	4	360	9					
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	42	1	3828	2	Y	296	297	0	30
						14	4	326	9					
07	4371 X	3935	-0-	-436	-0-	40	1	3438	2	Y	275	267	0	38
						154	4	303	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
02	4340 X	4173	-0-	-167	-0-	48	1	3617	2	Y	449	462	0	35
						14	4	494	9					
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	55	1	4454	2	Y	567	547	0	54
						5	4	624	9					
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	60	1	3980	2	Y	480	494	0	38
						469	4	528	9					
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	52	1	4445	2	Y	498	487	0	47
						181	4	548	9					
06	4980 X	4746	-0-	-234	-0-	46	1	4216	2	Y	425	429	0	43
						16	4	468	9					
07	5208 X	4787	-0-	-421	-0-	48	1	4092	2	Y	421	406	0	58
						184	4	463	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
02	3668 X	1885	-0-	-1783	-0-	22 1	1656 2	7 4	200 9	Y	182	183	0	14
03	4061 X	2109	-0-	-1952	-0-	23 1	1863 2	2 4	221 9	Y	201	196	0	19
04	3930 X	1822	-0-	-2108	-0-	22 1	1463 2	172 4	165 9	Y	150	156	0	12
05	2852 X	1995	-0-	-857	-0-	20 1	1726 2	70 4	179 9	Y	163	159	0	15
06	2040 X	1879	-0-	-161	-0-	18 1	1682 2	6 4	173 9	Y	157	156	0	16
07	2108 X	1738	-0-	-370	-0-	18 1	1498 2	67 4	155 9	Y	141	138	0	19
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	92 1	2404 2	9 4	245 9	Y	223	221	0	17
03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	95 1	2730 2	3 4	239 9	Y	217	213	0	21
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	83 1	2238 2	263 4	185 9	Y	168	175	0	13
05	3038 X	2748	-0-	-290	-0-	141 1	2333 2	95 4	179 9	Y	163	160	0	15
06	2970 X	2572	-0-	-398	-0-	114 1	2278 2	8 4	172 9	Y	156	155	0	16
07	3069 X	2619	-0-	-450	-0-	114 1	2221 2	100 4	184 9	Y	167	160	0	23
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	239 1	546 2	326 1	881 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	4 4		202 1	582 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	16 4		334 1	1089 2	Y	12	11	0	1
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1 4	13 9	294 1	819 2	Y	185	173	0	13
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	204 9		309 1	1549 2	Y	311	313	0	11
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	12 4	342 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3813 X	755	-0-	-3058	-0-	287 1	436 2	32 9		Y	29	22	0	7
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	124 1	727 2	59 9		Y	54	42	0	19
07	954 X	954	-0-	-0-	-0-	102 1	777 2	7 4	68 9	Y	62	65	0	16
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	53	1	42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	38 1	2739 2	2	Y	147	150 0		3
						2 4	162 9						
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	47 1	2545 2	2	Y	269	266 0	1 8	5
						1 4	296 9						
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	37 1	2562 2	2	Y	272	270 0	1 8	6
						74 4	299 9						
05	3317 X	2309	-0-	-1008	-0-	46 1	2027 2	2	Y	195	194 0		7
						21 4	215 9						
06	3210 X	2405	-0-	-805	-0-	44 1	2140 2	2	Y	199	202 0		4
						2 4	219 9						
07	3317 X	2188	-0-	-1129	-0-	43 1	1920 2	2	Y	201	199 0		6
						4 4	221 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249													
02	5152 X	3867	-0-	-1285	-0-	36 1	3497 2	2	Y	302	323 0		7
						2 4	332 9						
03	5549 X	3824	-0-	-1725	-0-	48 1	3413 2	2	Y	329	329 0	1 8	6
						1 4	362 9						
04	5970 X	3076	-0-	-2894	-0-	56 1	2718 2	2	Y	203	204 0		5
						79 4	223 9						
05	6169 X	3321	-0-	-2848	-0-	106 1	2961 2	2	Y	204	202 0		7
						30 4	224 9						
06	5970 X	2426	-0-	-3544	-0-	142 1	2115 2	2	Y	152	156 0		3
						2 4	167 9						
07	4371 X	3491	-0-	-880	-0-	108 1	3068 2	2	Y	280	275 0		8
						7 4	308 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236													
02	4088 X	3623	-0-	-465	-0-	15 1	3395 2	2	Y	192	206 0		4
						2 4	211 9						
03	4526 X	3603	-0-	-923	-0-	13 1	3337 2	2	Y	229	228 0	1 8	4
						1 4	252 9						
04	5010 X	3264	-0-	-1746	-0-	13 1	2959 2	2	Y	187	187 0		4
						86 4	206 9						
05	5177 X	3676	-0-	-1501	-0-	14 1	3387 2	2	Y	219	216 0		7
						34 4	241 9						
06	5010 X	3588	-0-	-1422	-0-	11 1	3336 2	2	Y	215	217 0		5
						4 4	237 9						
07	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	10 1	3297 2	2	Y	240	238 0		7
						7 4	264 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3248 X	2713	-0-	-535	-0-	101 1	2438 2	Y	156	165 0			4
						2 4	172 9						
03	3720 X	3160	-0-	-560	-0-	83 1	2904 2	Y	156	156 0	1 8		3
						1 4	172 9						
04	3600 X	3467	-0-	-133	-0-	26 1	3170 2	Y	163	162 0			4
						92 4	179 9						
05	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	57 1	3270 2	Y	170	168 0			6
						33 4	187 9						
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	61 1	3089 2	Y	208	210 0			4
						3 4	229 9						
07	3658 X	2824	-0-	-834	-0-	150 1	2458 2	Y	192	190 0			6
						5 4	211 9						
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344													
02	2380 X	2109	-0-	-271	-0-	254 1	1510 2	Y	307	195 0			266
						7 4	338 9						
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	263 1	2102 2	Y	315	436 0			145
						16 4	347 9						
04	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	236 1	1225 2	Y	224	280 0			89
						559 4	246 9						
05	2325 X	2045	-0-	-280	-0-	305 1	1472 2	Y	239	266 0			62
						5 4	263 9						
06	2640 X	1916	-0-	-724	-0-	259 1	1413 2	Y	217	214 0			65
						5 4	239 9						
07	2728 X	1700	-0-	-1028	-0-	174 1	1278 2	Y	220	226 0			59
						6 4	242 9						
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606													
02	3836 X	2968	-0-	-868	-0-	361 1	2451 2	Y	131	89 0			113
						12 4	144 9						
03	4247 X	3854	-0-	-393	-0-	352 1	3155 2	Y	294	272 0			135
						24 4	323 9						
04	4110 X	3998	-0-	-112	-0-	349 1	2269 2	Y	313	323 0	1 8		124
						1036 4	344 9						
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	428 1	2643 2	Y	242	303 0			63
						10 4	266 9						
06	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	367 1	2630 2	Y	221	218 0			66
						10 4	243 9						
07	4123 X	2930	-0-	-1193	-0-	256 1	2396 2	Y	242	243 0			65
						12 4	266 9						
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8043 - 12147													
02	1596 X	224	-0-	-1372	-0-	135 1	89 9	Y	81	93 0	1 8		2
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	139 1	1548 2	Y	210	205 0			7
						6 4	231 9						
04	1440 X	1333	-0-	-107	-0-	172 1	928 2	Y	209	208 0			8
						3 4	230 9						
05	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	177 1	1211 2	Y	211	207 0	1 8		11
						9 4	232 9						
06	1860 X	1474	-0-	-386	-0-	195 1	1068 2	Y	185	187 0			9
						7 4	204 9						
07	1922 X	1282	-0-	-640	-0-	233 1	869 2	Y	162	162 0			9
						2 4	178 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351																
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 277859		COMPL. DATE 12/21/2022		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 6680 - 11598								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 277860		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 6701 - 11581								
02		924 N	720	-0-	-204	-0-	-0-	109	1	543	2	Y	59	42	0					51
								3	4	65	9									
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	812	2	Y	117	114	0					54
								6	4	129	9									
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	812	2	Y	129	132	0					51
								371	4	142	9									
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	898	2	Y	123	142	0					32
								3	4	135	9									
06		1020 N	793	-0-	-227	-0-	-0-	124	1	524	2	Y	130	123	0					39
								2	4	143	9									
07		1519 X	783	-0-	-736	-0-	-0-	97	1	544	2	Y	126	131	0					34
								3	4	139	9									
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 277861		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6855 - 11437								
02		1792 X	259	-0-	-1533	-0-	-0-	227	1	26	2	Y	5	17	0					4
								6	9											
03		1984 X	400	-0-	-1584	-0-	-0-	245	1	119	2	Y	32	21	0					15
								1	4	35	9									
04		1680 X	451	-0-	-1229	-0-	-0-	263	1	99	2	Y	40	39	0					16
								45	4	44	9									
05		589 X	332	-0-	-257	-0-	-0-	330	1	2	2	Y	-0-	16	0					-0-
06		450 X	316	-0-	-134	-0-	-0-	286	1	22	2	Y	7	5	0					2
								8	9											
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	374	2	Y	87	66	0					23
								2	4	96	9									
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 277866		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 6364		PERF. 6981 - 11853								
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	412	2	Y	30	30	0					26
								2	4	33	9									
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	628	2	Y	76	67	0					35
								5	4	84	9									
04		1080 N	936	-0-	-144	-0-	-0-	360	1	354	2	Y	55	68	0					22
								161	4	61	9									
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	452	2	Y	59	66	0					15
								2	4	65	9									
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	663	2	Y	77	69	0					23
								3	4	85	9									
07		961 N	752	-0-	-209	-0-	-0-	244	1	441	2	Y	59	66	0					16
								2	4	65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	2800 X	2169	-0-	-631	-0-	144 1 1936 2	Y	80	82 0		2			
						1 4 88 9								
03	3100 X	1933	-0-	-1167	-0-	181 1 1655 2	Y	87	87 0		2			
						1 4 96 9								
04	2700 X	2170	-0-	-530	-0-	145 1 1793 2	Y	164	162 0		4			
						52 4 180 9								
05	2449 X	1772	-0-	-677	-0-	178 1 1425 2	Y	141	140 0		5			
						14 4 155 9								
06	2370 X	1883	-0-	-487	-0-	182 1 1538 2	Y	146	148 0		3			
						2 4 161 9								
07	2449 X	2445	-0-	-4	-0-	172 1 2036 2	Y	212	209 0		6			
						4 4 233 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496														
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-		Y	-0-	1 0		-0-			
03	806 N	373	-0-	-433	-0-	115 1 212 2	Y	41	40 0		1			
						1 4 45 9								
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	207 1 349 2	Y	44	43 0		2			
						26 4 48 9								
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	261 1 228 2	Y	62	62 0		2			
						1 4 68 9								
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	246 1 315 2	Y	48	48 0		2			
						4 4 53 9								
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	236 1 425 2	Y	54	54 0		2			
						2 4 59 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173														
02	1848 X	222	-0-	-1626	-0-	201 1 14 2	Y	6	6 0		-0-			
						7 9								
03	2046 X	236	-0-	-1810	-0-	236 1	Y	-0-			-0-			
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	195 1 902 2	Y	252	242 0	1 8	9			
						68 4 277 9								
05	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	241 1 694 2	Y	223	225 0		7			
						2 4 245 9								
06	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	230 1 899 2	Y	164	164 0		7			
						11 4 180 9								
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	260 1 1140 2	Y	212	211 0		8			
						7 4 233 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
02	2156 X	1831	-0-	-325	-0-	261 1 1038 2	Y	483	474 0	1 8	39			
						1 4 531 9								
03	2387 X	1595	-0-	-792	-0-	286 1 974 2	Y	303	332 0		10			
						2 4 333 9								
04	2310 X	1543	-0-	-767	-0-	228 1 971 2	Y	246	246 0	1 8	9			
						73 4 271 9								
05	2046 X	1034	-0-	-1012	-0-	282 1 467 2	Y	258	259 0		8			
						1 4 284 9								
06	1980 X	1108	-0-	-872	-0-	267 1 622 2	Y	192	192 0		8			
						8 4 211 9								
07	1581 N	996	-0-	-585	-0-	256 1 543 2	Y	176	178 0		6			
						3 4 194 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	220 1	612 2	322 9	Y	293	293 0	1 8		23	
03	2387 X	218	-0-	-2169	-0-	218 1			Y	-0-	23 0			-0-	
04	2310 X	128	-0-	-2182	-0-	128 1			Y	-0-				-0-	
05	2387 X	257	-0-	-2130	-0-	239 1	10 2		Y	7	7 0			-0-	
06	1560 X	1246	-0-	-314	-0-	214 1	361 2		Y	606	581 0			25	
07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	231 1	1383 2		Y	1045	1033 0			37	
						8 4	1150 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136															
02	2044 X	2005	-0-	-39	-0-	54 1	1770 2		Y	164	170 0			4	
03	2263 X	2223	-0-	-40	-0-	59 1	180 9		Y	175	175 0	1 8		3	
04	2190 X	2109	-0-	-81	-0-	48 1	193 9		Y	150	150 0			3	
05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	53 4	1843 2		Y	168	165 0			6	
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	61 1	165 9		Y	161	164 0			3	
07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	21 4	2096 2		Y	183	181 0			5	
						61 1	185 9								
						2 4	2077 2								
						56 1	177 9								
						5 4	2177 2								
							201 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	T. A.	3628	-0-	3628	3628	562 1	2885 2		Y	159	154 0			5	
						6 4	175 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	T. A.	4628	-0-	4628	4628	310 1	4002 2		Y	279	271 0			8	
						9 4	307 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	507 1	2593 2	Y	161	166	0			4
						2 4	177 9							
03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	548 1	3135 2	Y	300	297	0	1 8		6
						1 4	330 9							
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	486 1	2706 2	Y	231	231	0	1 8		5
						78 4	254 9							
05	3689 X	3275	-0-	-414	-0-	601 1	2442 2	Y	188	187	0			6
						25 4	207 9							
06	3630 X	3156	-0-	-474	-0-	555 1	2338 2	Y	236	237	0			5
						3 4	260 9							
07	4123 X	2955	-0-	-1168	-0-	460 1	2231 2	Y	235	233	0			7
						5 4	259 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063														
02	2520 X	2344	-0-	-176	-0-	71 1	1927 2	Y	314	327	0			7
						1 4	345 9							
03	2914 X	2521	-0-	-393	-0-	79 1	2248 2	Y	175	178	0	1 8		3
						1 4	193 9							
04	2820 X	2737	-0-	-83	-0-	66 1	2456 2	Y	131	131	0			3
						71 4	144 9							
05	2914 X	2332	-0-	-582	-0-	94 1	2093 2	Y	113	112	0			4
						21 4	124 9							
06	2580 X	2276	-0-	-304	-0-	147 1	1987 2	Y	127	128	0			3
						2 4	140 9							
07	2883 X	2134	-0-	-749	-0-	128 1	1893 2	Y	99	99	0			3
						4 4	109 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708														
02	3052 X	2716	-0-	-336	-0-	135 1	1614 2	Y	878	912	0			20
						1 4	966 9							
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	152 1	2649 2	Y	781	783	0	3 8		15
						1 4	859 9							
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	119 1	3764 2	Y	366	372	0	1 8		8
						109 4	403 9							
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	152 1	3336 2	Y	386	381	0			13
						34 4	425 9							
06	3630 X	3409	-0-	-221	-0-	151 1	2879 2	Y	342	348	0			7
						3 4	376 9							
07	4619 X	3543	-0-	-1076	-0-	141 1	2972 2	Y	385	381	0			11
						6 4	424 9							
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529														
02	3108 X	1660	-0-	-1448	-0-	216 1	1346 2	Y	86	72	0			44
						3 4	95 9							
03	4030 X	2245	-0-	-1785	-0-	186 1	1913 2	Y	119	138	0			25
						15 4	131 9							
04	3090 X	1590	-0-	-1500	-0-	237 1	1020 2	Y	199	185	0			39
						114 4	219 9							
05	2449 X	1497	-0-	-952	-0-	107 1	1133 2	Y	232	228	0			43
						2 4	255 9							
06	2160 X	1691	-0-	-469	-0-	208 1	1207 2	Y	247	237	0			53
						4 4	272 9							
07	2232 X	1929	-0-	-303	-0-	226 1	1393 2	Y	272	271	0			54
						11 4	299 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1904 X	1513	-0-	-391	-0-	69 1	1309 2	Y	122	127	0		3	
						1 4	134 9							
03	2108 X	1741	-0-	-367	-0-	77 1	1524 2	Y	127	128	0		2	
						140 9								
04	1860 X	1728	-0-	-132	-0-	63 1	1524 2	Y	88	88	0		2	
						44 4	97 9							
05	1767 X	1312	-0-	-455	-0-	85 1	1152 2	Y	57	57	0		2	
						12 4	63 9							
06	1740 X	1679	-0-	-61	-0-	111 1	1463 2	Y	94	94	0		2	
						2 4	103 9							
07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	107 1	2170 2	Y	127	125	0		4	
						5 4	140 9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352														
02	812 N	757	-0-	-55	-0-	70 1	408 2	Y	253	249	0		20	
						1 4	278 9							
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	99 1	549 2	Y	270	281	0		9	
						1 4	297 9							
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	71 1	537 2	Y	197	199	0		7	
						40 4	217 9							
05	837 N	605	-0-	-232	-0-	89 1	283 2	Y	211	212	0		6	
						1 4	232 9							
06	930 N	636	-0-	-294	-0-	85 1	369 2	Y	161	160	0		7	
						5 4	177 9							
07	899 N	767	-0-	-132	-0-	84 1	484 2	Y	178	179	0		6	
						3 4	196 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755														
02	1652 X	712	-0-	-940	-0-	73 1	543 2	Y	87	88	0		5	
						96 9								
03	1829 X	922	-0-	-907	-0-	151 1	665 2	Y	96	96	0		5	
						106 9								
04	1110 X	787	-0-	-323	-0-	169 1	514 2	Y	93	93	0		5	
						2 4	102 9							
05	1147 X	984	-0-	-163	-0-	173 1	684 2	Y	115	114	0		6	
						127 9								
06	1080 X	323	-0-	-757	-0-	138 1	162 2	Y	20	25	0		1	
						1 4	22 9							
07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	179 1	968 2	Y	258	245	0		14	
						1 4	284 9							
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
02	3976 X	1125	-0-	-2851	-0-	229 1	752 2	Y	131	137	0		19	
						144 9								
03	4402 X	1620	-0-	-2782	-0-	362 1	1035 2	Y	202	203	0		18	
						1 4	222 9							
04	4260 X	2507	-0-	-1753	-0-	477 1	1509 2	Y	213	215	0		16	
						287 4	234 9							
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	884 1	2098 2	Y	717	671	0		62	
						414 4	789 9							
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	706 1	2334 2	Y	614	597	0		79	
						350 4	675 9							
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	463 1	1701 2	Y	406	448	0		37	
						361 4	447 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	73 1	2259 2	Y	127	135 0			3	
						1 4	140 9							
03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	80 1	2308 2	Y	124	125 0			2	
						1 4	136 9							
04	3330 X	2324	-0-	-1006	-0-	63 1	2083 2	Y	107	107 0			2	
						60 4	118 9							
05	3441 X	2431	-0-	-1010	-0-	81 1	2195 2	Y	121	119 0			4	
						22 4	133 9							
06	3330 X	2381	-0-	-949	-0-	80 1	2146 2	Y	139	140 0			3	
						2 4	153 9							
07	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	78 1	2185 2	Y	115	115 0			3	
						5 4	127 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
02	1820 N	1742	-0-	-78	-0-	140 1	1220 2	Y	347	352 0	1 8		10	
						382 9								
03	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	185 1	1337 2	Y	370	369 0			11	
						6 4	407 9							
04	1860 N	1503	-0-	-357	-0-	129 1	1061 2	Y	258	247 0	1 8		21	
						29 4	284 9							
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	206 1	1798 2	Y	280	288 0			13	
						1 4	308 9							
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	193 1	1761 2	Y	263	257 0			19	
						289 9								
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	195 1	1467 2	Y	231	242 0			8	
						11 4	254 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	196 1	4256 2	Y	555	554 0	1 8		16	
						611 9								
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	237 1	3161 2	Y	396	400 0			12	
						13 4	436 9							
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	194 1	3469 2	Y	330	314 0	1 8		27	
						93 4	363 9							
05	5611 X	4235	-0-	-1376	-0-	255 1	3578 2	Y	364	374 0			17	
						2 4	400 9							
06	5430 X	3967	-0-	-1463	-0-	243 1	3330 2	Y	358	349 0			26	
						394 9								
07	5611 X	3500	-0-	-2111	-0-	244 1	2880 2	Y	322	336 0			12	
						22 4	354 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687														
02	5264 X	4617	-0-	-647	-0-	190 1	4028 2	Y	363	356 0	1 8		30	
						399 9								
03	5828 X	5256	-0-	-572	-0-	198 1	4639 2	Y	375	367 0	1 8		37	
						6 4	413 9							
04	5640 X	4117	-0-	-1523	-0-	196 1	3499 2	Y	221	241 0			17	
						179 4	243 9							
05	5394 X	4815	-0-	-579	-0-	203 1	4111 2	Y	450	418 0	1 8		48	
						6 4	495 9							
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	200 1	4469 2	Y	567	570 0			45	
						624 9								
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	205 1	4698 2	Y	609	620 0			34	
						26 4	670 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	1792 N	460	-0-	-1332	-0-	192 1	236 2	Y	29	38 0				1
						32 9								
03	2170 N	799	-0-	-1371	-0-	292 1	446 2	Y	54	53 0				2
						2 4	59 9							
04	2310 N	592	-0-	-1718	-0-	185 1	356 2	Y	37	36 0				3
						10 4	41 9							
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	269 1	536 2	Y	60	60 0				3
						66 9								
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	237 1	531 2	Y	65	63 0				5
						72 9								
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	239 1	717 2	Y	87	89 0				3
						5 4	96 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
02	4312 X	3042	-0-	-1270	-0-	61 1	2359 2	Y	565	550 0	13 1			16
						622 9				1 8				
03	4774 X	3418	-0-	-1356	-0-	54 1	2776 2	Y	533	519 0	1 8			29
						2 4	586 9							
04	4320 X	2503	-0-	-1817	-0-	61 1	1751 2	Y	361	371 0	1 8			18
						294 4	397 9							
05	4123 X	2767	-0-	-1356	-0-	46 1	2284 2	Y	383	384 0	1 8			16
						16 4	421 9							
06	3300 X	2658	-0-	-642	-0-	38 1	2060 2	Y	508	502 0				22
						1 4	559 9							
07	3410 X	2498	-0-	-912	-0-	30 1	1905 2	Y	500	504 0				18
						13 4	550 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
02	3388 X	2136	-0-	-1252	-0-	47 1	1835 2	Y	231	225 0	5 1			7
						254 9								
03	2790 X	5	-0-	-2785	-0-	5 2		Y	-0-	7 0				-0-
04	1920 X	636	-0-	-1284	-0-	17 1	477 2	Y	56	53 0				3
						80 4	62 9							
05	2356 X	427	-0-	-1929	-0-	8 1	376 2	Y	36	37 0				2
						3 4	40 9							
06	2280 X	72	-0-	-2208	-0-	1 1	62 2	Y	8	10 0				-0-
						9 9								
07	3100 N	3326	-0-	226	226	44 1	2819 2	Y	403	389 0				14
						20 4	443 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
02	3696 X	3692	-0-	-4	-0-	82 1	3158 2	Y	410	410 0	10 1			12
						1 4	451 9			1 8				
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	75 1	3861 2	Y	410	398 0	1 8			23
						3 4	451 9							
04	4710 X	4176	-0-	-534	-0-	108 1	3121 2	Y	384	387 0	1 8			19
						525 4	422 9							
05	4867 X	3821	-0-	-1046	-0-	68 1	3358 2	Y	337	341 0	1 8			14
						24 4	371 9							
06	4710 X	3667	-0-	-1043	-0-	59 1	3162 2	Y	404	400 0				18
						2 4	444 9							
07	4402 X	2893	-0-	-1509	-0-	39 1	2464 2	Y	339	345 0				12
						17 4	373 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	2915	-0-		-585	-0-	63 1	2455 2	Y			361	353 0		9 1		10
							397 9						1 8				
03	4867 X	2556	-0-		-2311	-0-	43 1	2199 2	Y			284	278 0				16
							2 4	312 9									
04	4710 X	2939	-0-		-1771	-0-	74 1	2124 2	Y			349	346 0		1 8		18
							357 4	384 9									
05	4867 X	2694	-0-		-2173	-0-	46 1	2292 2	Y			309	313 0		1 8		13
							16 4	340 9									
06	3120 X	2898	-0-		-222	-0-	44 1	2374 2	Y			435	429 0				19
							1 4	479 9									
07	3224 X	2992	-0-		-232	-0-	39 1	2446 2	Y			445	448 0				16
							17 4	490 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353																	
02	7056 X	6506	-0-		-550	-0-	184 1	5654 2	Y			607	625 0		1 8		18
							668 9										
03	7812 X	6541	-0-		-1271	-0-	250 1	5613 2	Y			595	594 0		1 8		18
							23 4	655 9									
04	9090 X	5281	-0-		-3809	-0-	196 1	4510 2	Y			413	396 0		1 8		34
							121 4	454 9									
05	9393 X	7198	-0-		-2195	-0-	234 1	6369 2	Y			537	545 0		1 8		25
							4 4	591 9									
06	9090 X	8517	-0-		-573	-0-	235 1	7491 2	Y			718	692 0				51
							1 4	790 9									
07	7647 X	7647	-0-		-0-	-0-	223 1	6727 2	Y			587	617 0				21
							51 4	646 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931																	
02	1960 X	1523	-0-		-437	-0-	70 1	1199 2	Y			231	234 0				7
							254 9										
03	1736 X	1688	-0-		-48	-0-	132 1	1286 2	Y			241	241 0				7
							5 4	265 9									
04	1914 X	1914	-0-		-0-	-0-	114 1	1488 2	Y			247	233 0		1 8		20
							40 4	272 9									
05	1706 X	1706	-0-		-0-	-0-	111 1	1340 2	Y			231	240 0				11
							1 4	254 9									
06	1631 X	1631	-0-		-0-	-0-	117 1	1207 2	Y			279	270 0				20
							307 9										
07	1984 X	1235	-0-		-749	-0-	117 1	863 2	Y			225	237 0				8
							7 4	248 9									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300																	
02	4452 X	14	-0-		-4438	-0-	12 2	2 9	Y			2	2 0				-0-
03	4929 X	3318	-0-		-1611	-0-	55 1	2862 2	Y			363	342 0		1 8		20
							2 4	399 9									
04	2610 X	2453	-0-		-157	-0-	61 1	1759 2	Y			306	310 0		1 8		15
							296 4	337 9									
05	2413 X	2413	-0-		-0-	-0-	41 1	2029 2	Y			299	300 0		1 8		13
							14 4	329 9									
06	3210 X	2836	-0-		-374	-0-	43 1	2289 2	Y			457	450 0				20
							1 4	503 9									
07	3317 X	3110	-0-		-207	-0-	39 1	2475 2	Y			525	526 0				19
							18 4	578 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	14 1	527 2	Y	154	150 0	4 1	4		
						169 9								
03	868 N	759	-0-	-109	-0-	11 1	563 2	Y	168	163 0		9		
						185 9								
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	18 1	529 2	Y	181	181 0		9		
						89 4	199 9							
05	775 N	531	-0-	-244	-0-	8 1	398 2	Y	111	115 0		5		
						3 4	122 9							
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	9 1	485 2	Y	139	138 0		6		
						153 9								
07	868 N	503	-0-	-365	-0-	6 1	391 2	Y	94	97 0		3		
						3 4	103 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
02	2492 X	2201	-0-	-291	-0-	75 1	2023 2	Y	93	99 0		2		
						1 4	102 9							
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	81 1	3224 2	Y	211	208 0	1 8	4		
						1 4	232 9							
04	3060 X	2793	-0-	-267	-0-	62 1	2515 2	Y	130	131 0		3		
						73 4	143 9							
05	3162 X	2577	-0-	-585	-0-	78 1	2337 2	Y	125	124 0		4		
						24 4	138 9							
06	3510 X	2737	-0-	-773	-0-	77 1	2484 2	Y	157	158 0		3		
						3 4	173 9							
07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	79 1	5131 2	Y	407	398 0		12		
						11 4	448 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	270 1	1208 2	Y	161	155 0		13		
						177 9								
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	291 1	91 2	Y	11	23 0		1		
						12 9								
04	1200 N	459	-0-	-741	-0-	280 1	146 2	Y	24	23 0		2		
						7 4	26 9							
05	1829 N	309	-0-	-1520	-0-	287 1	18 2	Y	4	6 0		-0-		
						4 9								
06	390 N	284	-0-	-106	-0-	284 1		Y	-0-			-0-		
07	1829 X	307	-0-	-1522	-0-	283 1	18 2	Y	5	5 0		-0-		
						6 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	72 1	2782 2	Y	549	543 0	13 1	16		
						604 9				1 8				
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	66 1	3411 2	Y	548	533 0	1 8	30		
						3 4	603 9							
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	100 1	2879 2	Y	530	532 0	1 8	27		
						484 4	583 9							
05	3844 X	3163	-0-	-681	-0-	53 1	2654 2	Y	397	406 0	1 8	17		
						19 4	437 9							
06	3960 X	3241	-0-	-719	-0-	48 1	2589 2	Y	548	541 0		24		
						1 4	603 9							
07	4185 X	2360	-0-	-1825	-0-	29 1	1856 2	Y	420	429 0		15		
						13 4	462 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC SOUTH SPUR UNIT B										12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
										WELL #: 2H		RRCID -> 278101		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 6951		PERF. 7212 - 13839			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	-0-	29	1	91	2	Y	18	17	0			1				
							17	4	20	9											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-				
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	160	2	Y	67	58	0			9				
							24	4	74	9											
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	1	10	0			-0-				
							1	4	1	9											

FOGMT UNIT A					WELL #:	8H	RRCID -> 278103		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 6682 - 11722								
02	2464 X	1290	-0-	-1174	-0-	-0-	185	1	964	2	Y	127	122	0			53				
							1	4	140	9											
03	2635 X	2169	-0-	-466	-0-	-0-	195	1	1792	2	Y	163	173	0			43				
							3	4	179	9											
04	2580 X	2178	-0-	-402	-0-	-0-	187	1	1753	2	Y	176	180	0			39				
							44	4	194	9											
05	2666 X	2079	-0-	-587	-0-	-0-	201	1	1716	2	Y	146	160	0			25				
							1	4	161	9											
06	2580 X	2348	-0-	-232	-0-	-0-	200	1	1988	2	Y	144	144	0			25				
							2	4	158	9											
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	1953	2	Y	152	160	0			17				
							2	4	167	9											

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C					WELL #:	11H	RRCID -> 278111		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 8108		PERF. 8461 - 13537								
02	3052 X	2758	-0-	-294	-0-	-0-	33	1	2498	2	Y	197	201	0		1	15				
							10	4	217	9											
03	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	-0-	33	1	2696	2	Y	278	266	0		1	26				
							3	4	306	9											
04	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	-0-	35	1	2341	2	Y	233	239	0		1	19				
							276	4	256	9											
05	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	-0-	31	1	2681	2	Y	245	240	0		1	23				
							109	4	270	9											
06	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	-0-	29	1	2619	2	Y	181	186	0			18				
							10	4	199	9											
07	3069 X	3064	-0-	-5	-0-	-0-	31	1	2672	2	Y	219	207	0			30				
							120	4	241	9											

BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	134H	RRCID -> 278127		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7919 - 12660								
02	2072 X	1555	-0-	-517	-0-	-0-	127	1	1294	2	Y	121	126	0			3				
							1	4	133	9											
03	2294 X	895	-0-	-1399	-0-	-0-	143	1	704	2	Y	44	46	0			1				
							48	9													
04	2160 X	791	-0-	-1369	-0-	-0-	151	1	588	2	Y	32	32	0			1				
							17	4	35	9											
05	2232 X	1680	-0-	-552	-0-	-0-	249	1	1287	2	Y	119	116	0			4				
							13	4	131	9											
06	1710 X	1679	-0-	-31	-0-	-0-	252	1	1294	2	Y	120	121	0			3				
							1	4	132	9											
07	1767 X	1708	-0-	-59	-0-	-0-	235	1	1317	2	Y	139	138	0			4				
							3	4	153	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1792 X	686	-0-	-1106	-0-	64 1	565 2	Y	52	65 0			1	
						57 9								
03	1643 X	1020	-0-	-623	-0-	73 1	885 2	Y	56	56 0			1	
						62 9								
04	1500 X	1083	-0-	-417	-0-	59 1	910 2	Y	80	79 0			2	
						26 4	88 9							
05	1550 X	1158	-0-	-392	-0-	107 1	954 2	Y	79	78 0			3	
						10 4	87 9							
06	1440 X	1331	-0-	-109	-0-	85 1	1144 2	Y	92	93 0			2	
						1 4	101 9							
07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	69 1	972 2	Y	91	90 0			3	
						2 4	100 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
02	896 N	713	-0-	-183	-0-	79 1	428 2	Y	186	182 0			15	
						1 4	205 9							
03	899 N	723	-0-	-176	-0-	93 1	455 2	Y	158	168 0			5	
						1 4	174 9							
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	73 1	455 2	Y	130	130 0			5	
						34 4	143 9							
05	775 N	527	-0-	-248	-0-	90 1	301 2	Y	123	124 0			4	
						1 4	135 9							
06	690 N	556	-0-	-134	-0-	87 1	355 2	Y	100	100 0			4	
						4 4	110 9							
07	744 N	677	-0-	-67	-0-	85 1	479 2	Y	100	100 0			4	
						3 4	110 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
02	3976 X	2342	-0-	-1634	-0-	246 1	1532 2	Y	511	500 0	1 8		41	
						2 4	562 9							
03	3906 X	2747	-0-	-1159	-0-	276 1	1908 2	Y	507	532 0			16	
						5 4	558 9							
04	3780 X	2367	-0-	-1413	-0-	219 1	1674 2	Y	316	319 0	1 8		12	
						126 4	348 9							
05	2976 X	1837	-0-	-1139	-0-	266 1	976 2	Y	538	534 0			16	
						3 4	592 9							
06	2670 X	1689	-0-	-981	-0-	251 1	1054 2	Y	337	339 0			14	
						13 4	371 9							
07	2759 X	1869	-0-	-890	-0-	233 1	1262 2	Y	334	336 0			12	
						7 4	367 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
02	1316 N	1224	-0-	-92	-0-	210 1	560 2	Y	412	408 0	1 8		33	
						1 4	453 9							
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	262 1	662 2	Y	387	408 0			12	
						2 4	426 9							
04	1620 N	972	-0-	-648	-0-	204 1	506 2	Y	204	208 0			8	
						38 4	224 9							
05	1364 N	729	-0-	-635	-0-	256 1	255 2	Y	197	199 0			6	
						1 4	217 9							
06	1320 N	824	-0-	-496	-0-	244 1	423 2	Y	138	138 0			6	
						5 4	152 9							
07	992 N	909	-0-	-83	-0-	236 1	483 2	Y	170	170 0			6	
						3 4	187 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1652 X	1306	-0-	-346	-0-	266 1	985 2	Y	50	50	0			4
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	289 1	1214 2	Y	57	55	0			6
04	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	274 1	1058 2	Y	47	49	0			4
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	257 1	1378 2	Y	106	99	0			11
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	291 1	1478 2	Y	126	127	0			10
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	263 1	1182 2	Y	92	97	0			5
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
02	5880 X	4221	-0-	-1659	-0-	281 1	3879 2	Y	55	54	0			5
03	6510 X	3797	-0-	-2713	-0-	304 1	3435 2	Y	49	49	0			5
04	4590 X	2961	-0-	-1629	-0-	288 1	2506 2	Y	35	37	0			3
05	4743 X	2345	-0-	-2398	-0-	268 1	2024 2	Y	45	43	0			5
06	4590 X	2303	-0-	-2287	-0-	293 1	1957 2	Y	48	49	0			4
07	4681 X	3118	-0-	-1563	-0-	294 1	2712 2	Y	88	87	0			5
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
02	700 X	259	-0-	-441	-0-	259 1		Y	-0-					-0-
03	310 X	294	-0-	-16	-0-	289 1	5 2	Y	-0-					-0-
04	286 X	286	-0-	-0-	-0-	257 1	28 2	Y	-0-					-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	255 1	61 2	Y	-0-					-0-
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 1		Y	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	280 1	6 2	Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509														
02	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	235 1	5984 2	Y	485	484	0	1 8		40
03	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	262 1	8196 2	Y	600	580	0	1 8		59
04	9090 X	7258	-0-	-1832	-0-	261 1	6266 2	Y	373	403	0	1 8		28
05	9393 X	4407	-0-	-4986	-0-	240 1	3871 2	Y	264	263	0	1 8		28
06	9090 X	5656	-0-	-3434	-0-	242 1	5136 2	Y	253	261	0			20
07	9114 X	4478	-0-	-4636	-0-	243 1	4017 2	Y	178	188	0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	3567	-0-	-409	-0-	73 1	3145 2	2	Y		315	328 0		7
						2 4	347 9							
03	4402 X	3560	-0-	-842	-0-	83 1	3227 2	2	Y		226	228 0	1 8	4
						1 4	249 9							
04	3990 X	3583	-0-	-407	-0-	47 1	3214 2	2	Y		208	207 0		5
						93 4	229 9							
05	4030 X	3474	-0-	-556	-0-	86 1	3105 2	2	Y		228	225 0		8
						32 4	251 9							
06	3900 X	3231	-0-	-669	-0-	102 1	2892 2	2	Y		213	216 0		5
						3 4	234 9							
07	4030 X	3276	-0-	-754	-0-	95 1	2918 2	2	Y		234	232 0		7
						6 4	257 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024														
02	5208 X	4640	-0-	-568	-0-	204 1	3933 2	2	Y		455	446 0	1 8	55
						2 4	501 9							
03	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	249 1	5525 2	2	Y		656	668 0	1 8	42
						722 9								
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	244 1	5705 2	2	Y		781	738 0	1 8	84
						18 4	859 9							
05	5146 X	4364	-0-	-782	-0-	305 1	3474 2	2	Y		526	569 0	1 8	40
						6 4	579 9							
06	6300 X	4505	-0-	-1795	-0-	326 1	3589 2	2	Y		530	536 0		34
						7 4	583 9							
07	7068 X	5100	-0-	-1968	-0-	333 1	4140 2	2	Y		554	551 0		37
						18 4	609 9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807														
02	3276 X	452	-0-	-2824	-0-	163 1	238 2	2	Y		46	57 0		6
						51 9								
03	3193 X	894	-0-	-2299	-0-	189 1	581 2	2	Y		113	112 0		7
						124 9								
04	2310 X	549	-0-	-1761	-0-	205 1	274 2	2	Y		63	63 0		7
						1 4	69 9							
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	232 1	1310 2	2	Y		328	309 0	1 8	25
						2 4	361 9							
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	363 1	2649 2	2	Y		632	617 0		40
						5 4	695 9							
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	336 1	2202 2	2	Y		431	442 0		29
						10 4	474 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2422	-0-	-518	-0-		177	1 1	1960	2 2	Y	258	261	0	1	8	31
							1	4	284	9							
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-		246	1 1	5246	2 2	Y	708	693	0	1	8	45
							779	9									
04	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-		247	1 1	5976	2 2	Y	931	875	0	1	8	100
							18	4	1024	9							
05	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-		384	1 1	6193	2 2	Y	1067	1084	0	3	8	80
							10	4	1174	9							
06	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-		358	1 1	4846	2 2	Y	814	842	0			52
							9	4	895	9							
07	7502 X	7158	-0-	-344	-0-		373	1 1	5789	2 2	Y	883	875	0			60
							25	4	971	9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567																	
02	1876 X	1245	-0-	-631	-0-		267	1 1	621	2 2	Y	324	325	0	1	8	26
							1	4	356	9							
03	2077 X	970	-0-	-1107	-0-		223	1 1	517	2 2	Y	208	227	0			7
							1	4	229	9							
04	2010 X	1629	-0-	-381	-0-		182	1 1	1033	2 2	Y	305	300	0	1	8	11
							78	4	336	9							
05	1829 X	974	-0-	-855	-0-		258	1 1	467	2 2	Y	225	229	0			7
							1	4	248	9							
06	1710 X	1007	-0-	-703	-0-		244	1 1	582	2 2	Y	158	159	0			6
							7	4	174	9							
07	1674 X	1517	-0-	-157	-0-		240	1 1	1000	2 2	Y	246	243	0			9
							6	4	271	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650																	
02	11452 X	6067	-0-	-5385	-0-		37	1 1	5708	2 2	Y	293	288	0	1	8	24
							322	9									
03	8463 X	6089	-0-	-2374	-0-		29	1 1	5760	2 2	Y	266	264	0			26
							7	4	293	9							
04	6960 X	5120	-0-	-1840	-0-		32	1 1	4656	2 2	Y	175	188	0			13
							239	4	193	9							
05	7130 X	5052	-0-	-2078	-0-		25	1 1	4706	2 2	Y	285	267	0	1	8	30
							7	4	314	9							
06	6900 X	5619	-0-	-1281	-0-		29	1 1	5207	2 2	Y	348	350	0			28
							383	9									
07	6727 X	5153	-0-	-1574	-0-		33	1 1	4900	2 2	Y	175	193	0			10
							27	4	193	9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213																	
02	1736 N	1227	-0-	-509	-0-		318	1 1	578	2 2	Y	300	294	0	1	8	24
							1	4	330	9							
03	2387 N	1701	-0-	-686	-0-		337	1 1	924	2 2	Y	398	409	0			13
							2	4	438	9							
04	1290 N	1029	-0-	-261	-0-		238	1 1	541	2 2	Y	190	196	0			7
							41	4	209	9							
05	1364 N	1113	-0-	-251	-0-		334	1 1	422	2 2	Y	324	321	0			10
							1	4	356	9							
06	1650 N	414	-0-	-1236	-0-		216	1 1	133	2 2	Y	57	65	0			2
							2	4	63	9							
07	1054 N	957	-0-	-97	-0-		289	1 1	468	2 2	Y	179	175	0			6
							3	4	197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469														
02	2800 N	2825	-0-	25	1227	267 1	1414 2	Y	1040	1045 0	2 8	86		
						1144 9								
03	3100 N	5791	-0-	2691	3918	305 1	3166 2	Y	2105	1980 0	3 8	208		
						4 4	2316 9							
04	12730 X	8812	-0-	-3918	-0-	315 1	5164 2	Y	2789	2778 0	6 8	213		
						265 4	3068 9							
05	1209 X	518	-0-	-691	-0-	288 1	118 2	Y	102	304 0		11		
						112 9								
06	1170 X	342	-0-	-828	-0-	283 1	29 2	Y	27	36 0		2		
						30 9								
07	9114 X	329	-0-	-8785	-0-	282 1	15 2	Y	29	29 0		2		
						32 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469														
02	840 X	302	-0-	-538	-0-	186 1	108 2	Y	7	6 0		1		
						8 9								
03	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	217 1	806 2	Y	41	38 0		4		
						1 4	45 9							
04	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	202 1	1222 2	Y	51	51 0		4		
						63 4	56 9							
05	1023 X	980	-0-	-43	-0-	185 1	741 2	Y	48	47 0		5		
						1 4	53 9							
06	1020 X	1003	-0-	-17	-0-	211 1	736 2	Y	51	52 0		4		
						56 9								
07	1581 X	836	-0-	-745	-0-	224 1	553 2	Y	51	52 0		3		
						3 4	56 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990														
02	4704 X	3322	-0-	-1382	-0-	379 1	2599 2	Y	313	315 0		13		
						344 9								
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	495 1	5757 2	Y	759	739 0	2 8	31		
						835 9								
04	5040 X	3635	-0-	-1405	-0-	363 1	2836 2	Y	310	323 0	1 8	17		
						95 4	341 9							
05	4557 X	147	-0-	-4410	-0-	47 1	90 2	Y	7	24 0		-0-		
						2 4	8 9							
06	6870 X	541	-0-	-6329	-0-	66 1	414 2	Y	42	40 0		2		
						15 4	46 9							
07	7099 X	2844	-0-	-4255	-0-	209 1	2410 2	Y	195	188 0		9		
						10 4	215 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	3808 X	3145	-0-	-663	-0-	335 1	2496 2	Y	285	285 0			12
03	4216 X	3248	-0-	-968	-0-	314 9	2548 2	Y	319	317 0	1 8		13
04	4080 X	3065	-0-	-1015	-0-	349 1	2392 2	Y	246	246 0			13
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	351 9	271 9	Y	283	282 0			14
06	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	322 1	3287 2	Y	241	245 0			10
07	3472 X	3089	-0-	-383	-0-	80 4	311 9	Y	207	207 0			10
						361 1	2546 2	Y					
						81 4	265 9	Y					
						188 1	2686 2	Y					
						89 4	228 9	Y					
						164 1							
						11 4							
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315													
02	2968 X	2213	-0-	-755	-0-	35 1	2125 2	Y	37	28 0			76
03	3286 X	3019	-0-	-267	-0-	12 4	41 9	Y	47	82 0			41
04	3180 X	2317	-0-	-863	-0-	37 1	2927 2	Y	46	29 0			58
05	3224 X	1830	-0-	-1394	-0-	3 4	52 9	Y	29	56 0			31
06	3120 X	2296	-0-	-824	-0-	20 1	2243 2	Y	93	43 0			81
07	3007 X	1319	-0-	-1688	-0-	3 4	51 9	Y	59	82 0			58
						31 1	1765 2	Y					
						2 4	32 9	Y					
						28 1	2165 2	Y					
						1 4	102 9	Y					
						24 1	1229 2	Y					
						1 4	65 9	Y					
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824													
02	756 X	289	-0-	-467	-0-	5 1	273 2	Y	8				8
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	2 4	9 9	Y	-0-	8 0			-0-
04	810 X	17	-0-	-793	-0-			Y	-0-				-0-
05	310 N	11	-0-	-299	-0-	17 2		Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937													
02	7784 X	3551	-0-	-4233	-0-	57 1	3423 2	Y	47	42 0	1 8		105
03	7967 X	3480	-0-	-4487	-0-	19 4	52 9	Y	19	108 0			16
04	7710 X	3530	-0-	-4180	-0-	43 1	3412 2	Y	16	11 0			21
05	6262 X	6045	-0-	-217	-0-	4 4	21 9	Y	28	20 0			29
06	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	31 1	3476 2	Y	77	39 0			67
07	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	5 4	18 9	Y	95	69 0			93
						102 1	5905 2	Y					
						7 4	31 9	Y					
						137 1	10585 2	Y					
						7 4	85 9	Y					
						141 1	7230 2	Y					
						6 4	105 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	91 1	6235 2	Y	186	194 0	1 8		63	
						1 4	205 9							
03	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	63 1	7275 2	Y	189	213 0	1 8		38	
						63 4	208 9							
04	6750 X	6732	-0-	-18	-0-	62 1	6420 2	Y	174	159 0			53	
						59 4	191 9							
05	7223 X	6932	-0-	-291	-0-	62 1	6712 2	Y	144	140 0			57	
						158 9								
06	7350 X	6060	-0-	-1290	-0-	43 1	5789 2	Y	207	183 0			81	
						228 9								
07	7595 X	5877	-0-	-1718	-0-	77 1	5622 2	Y	160	165 0			76	
						2 4	176 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092														
02	4088 X	4026	-0-	-62	-0-	16 1	3582 2	Y	387	405 0			9	
						2 4	426 9							
03	4526 X	4028	-0-	-498	-0-	14 1	3542 2	Y	428	428 0	1 8		8	
						1 4	471 9							
04	4590 X	3801	-0-	-789	-0-	14 1	3340 2	Y	318	318 0	1 8		7	
						97 4	350 9							
05	4743 X	4069	-0-	-674	-0-	16 1	3654 2	Y	329	325 0			11	
						37 4	362 9							
06	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	14 1	4205 2	Y	375	378 0			8	
						5 4	413 9							
07	4557 X	3740	-0-	-817	-0-	10 1	3362 2	Y	328	326 0			10	
						7 4	361 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271														
02	4256 X	3078	-0-	-1178	-0-	12 1	2805 2	Y	235	252 0			5	
						2 4	259 9							
03	4712 X	3964	-0-	-748	-0-	14 1	3578 2	Y	337	335 0	1 8		6	
						1 4	371 9							
04	4560 X	3568	-0-	-992	-0-	14 1	3217 2	Y	222	223 0			5	
						93 4	244 9							
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	16 1	3826 2	Y	232	229 0			8	
						39 4	255 9							
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	12 1	3506 2	Y	219	222 0			5	
						4 4	241 9							
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	10 1	3592 2	Y	318	314 0			9	
						8 4	350 9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459														
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-			Y	-0-				-0-	
03	992 X	365	-0-	-627	-0-	48 1	231 2	Y	77	75 0			2	
						1 4	85 9							
04	630 X	554	-0-	-76	-0-	205 1	253 2	Y	70	69 0			3	
						19 4	77 9							
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	259 1	264 2	Y	106	106 0			3	
						1 4	117 9							
06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	246 1	339 2	Y	83	83 0			3	
						4 4	91 9							
07	558 X	447	-0-	-111	-0-	234 1	171 2	Y	37	39 0			1	
						1 4	41 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1764 N	1405	-0-	-359	-0-	308 1 166 9	931 2	Y	151	151 0				6
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	332 1 177 9	897 2	Y	161	160 0				7
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	266 1 30 4	901 2 145 9	Y	132	132 0				7
05	1550 N	911	-0-	-639	-0-	96 1 17 4	703 2 95 9	Y	86	89 0				4
06	1350 N	829	-0-	-521	-0-	115 1 21 4	604 2 89 9	Y	81	82 0				3
07	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	120 1 4 4	913 2 111 9	Y	101	99 0				5
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137														
02	3948 X	3593	-0-	-355	-0-	55 1 19 4	3332 2 187 9	Y	170	34 0	2 8			216
03	4371 X	4206	-0-	-165	-0-	51 1 5 4	4070 2 80 9	Y	73	225 0				64
04	4230 X	4029	-0-	-201	-0-	35 1 5 4	3922 2 67 9	Y	61	44 0	1 8			80
05	3968 X	3334	-0-	-634	-0-	56 1 4 4	3215 2 59 9	Y	54	77 0				57
06	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	57 1 3 4	4413 2 134 9	Y	122	73 0				106
07	4216 X	2059	-0-	-2157	-0-	38 1 2 4	1961 2 58 9	Y	53	107 0				52
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038														
02	4648 X	3383	-0-	-1265	-0-	53 1 18 4	3218 2 94 9	Y	85	32 0	1 8			130
03	5146 X	4503	-0-	-643	-0-	55 1 5 4	4368 2 75 9	Y	68	139 0				59
04	4980 X	4152	-0-	-828	-0-	36 1 5 4	4039 2 72 9	Y	65	41 0	1 8			82
05	4030 X	3756	-0-	-274	-0-	63 1 4 4	3625 2 64 9	Y	58	78 0				62
06	4350 X	3881	-0-	-469	-0-	48 1 3 4	3708 2 122 9	Y	111	77 0				96
07	4495 X	2811	-0-	-1684	-0-	52 1 2 4	2656 2 101 9	Y	92	98 0				90
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558														
02	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	566 1 4 4	5890 2 367 9	Y	334	293 0				65
03	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	616 1 1 4	8578 2 518 9	Y	471	491 0				45
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	339 1 54 4	5323 2 254 9	Y	231	252 0				24
05	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	650 1 3 4	7340 2 332 9	Y	302	306 0				20
06	9390 X	7453	-0-	-1937	-0-	872 1 47 4	6260 2 274 9	Y	249	248 0				21
07	9703 X	8488	-0-	-1215	-0-	1117 1 63 4	6976 2 332 9	Y	302	291 0				32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2492 X	2044	-0-	-448	-0-	39 1 1818 2	Y	169	172 0		4		
						1 4 186 9							
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	47 1 3019 2	Y	217	216 0	1 8	4		
						1 4 239 9							
04	2730 X	2621	-0-	-109	-0-	39 1 2305 2	Y	191	191 0		4		
						67 4 210 9							
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	48 1 2731 2	Y	230	226 0		8		
						28 4 253 9							
06	3300 X	2725	-0-	-575	-0-	45 1 2454 2	Y	203	207 0		4		
						3 4 223 9							
07	3410 X	2875	-0-	-535	-0-	44 1 2557 2	Y	244	241 0		7		
						6 4 268 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184													
02	1932 X	1707	-0-	-225	-0-	75 1 1399 2	Y	211	216 0		5		
						1 4 232 9							
03	2139 X	1643	-0-	-496	-0-	75 1 1380 2	Y	171	172 0	1 8	3		
						188 9							
04	2010 X	1400	-0-	-610	-0-	87 1 1157 2	Y	112	112 0		3		
						33 4 123 9							
05	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	90 1 1918 2	Y	252	247 0		8		
						20 4 277 9							
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	103 1 2151 2	Y	296	298 0		6		
						2 4 326 9							
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	122 1 1706 2	Y	214	214 0		6		
						4 4 235 9							
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779													
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	217 1 78 2	Y	8	7 0		2		
						9 9							
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	281 1 248 2	Y	24	24 0		2		
						26 9							
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	183 1 686 2	Y	53	50 0		5		
						7 4 58 9							
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	229 1 698 2	Y	50	52 0		3		
						55 9							
06	510 N	293	-0-	-217	-0-	262 1 29 2	Y	2	5 0		-0-		
						2 9							
07	961 X	345	-0-	-616	-0-	316 1 27 2	Y	2	2 0		-0-		
						2 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954													
02	6356 X	6157	-0-	-199	-0-	723 1 5009 2	Y	374	329 0		134		
						14 4 411 9							
03	7750 X	7082	-0-	-668	-0-	820 1 5680 2	Y	491	519 0		106		
						42 4 540 9							
04	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	908 1 5152 2	Y	518	546 0	1 8	77		
						1265 4 570 9							
05	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	999 1 6761 2	Y	546	494 0		129		
						46 4 601 9							
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	1139 1 6567 2	Y	523	551 0		101		
						91 4 575 9							
07	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	1248 1 6764 2	Y	582	583 0		100		
						235 4 640 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-				-0-
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-				-0-
04	5910 X	146	-0-	-5764	-0-	37	1	86	2	Y	7	5	0		2
						15	4	8	9						
05	899 X	328	-0-	-571	-0-	285	1	40	2	Y	3	4	0		1
						3	9								
06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	271	1	39	2	Y	3	3	0		1
						3	9								
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	341	1	32	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961															
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	274	1	31	2	Y	10	12	0		4
						11	9								
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	1	2	2	Y	-0-	4	0		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	1	1	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	294	1	16	2	Y	4	3	0		1
						4	9								
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	280	1	38	2	Y	11	8	0		4
						12	9								
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	346	1	86	2	Y	12	13	0		3
						1	4	13	9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486															
02	3164 X	184	-0-	-2980	-0-	184	1			Y	-0-				-0-
03	2790 X	167	-0-	-2623	-0-	167	1			Y	-0-				-0-
04	2700 X	139	-0-	-2561	-0-	139	1			Y	-0-				-0-
05	837 X	160	-0-	-677	-0-	160	1			Y	-0-				-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069															
02	3808 X	2307	-0-	-1501	-0-	60	1	2121	2	Y	114	117	0		3
						1	4	125	9						
03	4216 X	1076	-0-	-3140	-0-	137	1	882	2	Y	52	54	0		1
						57	9								
04	3960 X	2154	-0-	-1806	-0-	127	1	1854	2	Y	108	107	0		2
						54	4	119	9						
05	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	232	1	5400	2	Y	320	311	0		11
						55	4	352	9						
06	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	225	1	3701	2	Y	185	192	0		4
						4	4	204	9						
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	208	1	3034	2	Y	187	185	0		6
						7	4	206	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240															
02	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	34	1	7660	2	Y	517	533	0		12
						5	4	569	9						
03	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	37	1	9154	2	Y	693	690	0	2 8	13
						3	4	762	9						
04	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	34	1	7906	2	Y	616	614	0	1 8	14
						229	4	678	9						
05	9362 X	6856	-0-	-2506	-0-	57	1	6199	2	Y	488	486	0		16
						63	4	537	9						
06	9900 X	6325	-0-	-3575	-0-	131	1	5657	2	Y	483	489	0		10
						6	4	531	9						
07	10230 X	4949	-0-	-5281	-0-	66	1	4405	2	Y	426	423	0		13
						9	4	469	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-		201 1	1	3229 2	Y		453	450 0				19
03	3875 X	3026	-0-	-849	-0-		158 1	1	2452 2	Y		378	380 0	1	8		16
04	3750 X	2328	-0-	-1422	-0-		154 1	1	1853 2	Y		235	238 0				13
05	3875 X	2546	-0-	-1329	-0-		182 1	1	2072 2	Y		219	221 0				11
06	3750 X	2604	-0-	-1146	-0-		169 1	1	2094 2	Y		243	244 0				10
07	4340 X	2645	-0-	-1695	-0-		128 1	1	2270 2	Y		215	215 0				10
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259																	
02	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-		78 1	1	14770 2	Y		1010	1008 0	3	8		4
03	17422 X	17318	-0-	-104	-0-		75 1	1	16031 2	Y		1093	1032 0	58	1		6
04	16860 X	14684	-0-	-2176	-0-		43 1	1	13353 2	Y		1006	1005 0	2	8		5
05	17701 X	17208	-0-	-493	-0-		26 1	1	15796 2	Y		1170	1170 0	2	8		3
06	17130 X	10600	-0-	-6530	-0-		115 1	1	9719 2	Y		674	675 0				2
07	17701 X	8154	-0-	-9547	-0-		104 1	1	7358 2	Y		558	557 0				3
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083																	
02	756 N	485	-0-	-271	-0-		275 1	1	133 2	Y		70	75 0				3
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-		309 1	1	224 2	Y		127	125 0				5
04	810 N	598	-0-	-212	-0-		237 1	1	232 2	Y		110	109 0				6
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-		174 1	1	413 2	Y		162	160 0				8
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-		157 1	1	520 2	Y		224	223 0				9
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-		150 1	1	503 2	Y		177	177 0				9
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099																	
02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-		22 1	1	4943 2	Y		337	361 0				8
03	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-		27 1	1	6765 2	Y		517	513 0	2	8		10
04	8400 X	5605	-0-	-2795	-0-		22 1	1	5198 2	Y		214	219 0				5
05	8680 X	4808	-0-	-3872	-0-		150 4	4	235 9			296	291 0				10
06	8400 X	5764	-0-	-2636	-0-		31 1	1	4406 2	Y		332	335 0				7
07	7564 X	4481	-0-	-3083	-0-		49 1	1	4151 2	Y		247	247 0				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	3080 X	1499	-0-	-1581	-0-	129 1	1189 2	Y	164	165 0				1
						1 4	180 9							
03	3534 X	2493	-0-	-1041	-0-	235 1	1959 2	Y	271	257 0	14 1			1
						1 4	298 9							
04	3420 X	2171	-0-	-1249	-0-	192 1	1672 2	Y	258	257 0	1 8			1
						23 4	284 9							
05	3534 X	2563	-0-	-971	-0-	245 1	1976 2	Y	300	300 0				1
						12 4	330 9							
06	3210 X	2697	-0-	-513	-0-	230 1	2174 2	Y	261	261 0				1
						6 4	287 9							
07	2480 X	2231	-0-	-249	-0-	245 1	1755 2	Y	194	194 0				1
						18 4	213 9							
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
02	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	698 1	8082 2	Y	462	431 0				90
						5 4	508 9							
03	10633 X	3470	-0-	-7163	-0-	275 1	3009 2	Y	169	243 0				16
						186 9								
04	10860 X	3207	-0-	-7653	-0-	200 1	2799 2	Y	163	162 0				17
						29 4	179 9							
05	11222 X	1878	-0-	-9344	-0-	186 1	1595 2	Y	87	98 0				6
						1 4	96 9							
06	10860 X	4204	-0-	-6656	-0-	511 1	3467 2	Y	182	173 0				15
						26 4	200 9							
07	9982 X	3389	-0-	-6593	-0-	532 1	2665 2	Y	153	152 0				16
						24 4	168 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
02	1008 X	166	-0-	-842	-0-	154 1	8 2	Y	4	2 0				2
						4 9								
03	1116 X	212	-0-	-904	-0-	212 1		Y	-0-	2 0				-0-
04	1080 X	232	-0-	-848	-0-	231 1	1 2	Y	-0-					-0-
05	465 X	201	-0-	-264	-0-	201 1		Y	-0-					-0-
06	210 X	192	-0-	-18	-0-	191 1	1 2	Y	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	235 1	10 2	Y	5	4 0				1
						6 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
02	3696 X	3268	-0-	-428	-0-	339 1	2537 2	Y	356	357 0				15
						392 9								
03	4092 X	3280	-0-	-812	-0-	391 1	2470 2	Y	381	379 0	1 8			16
						419 9								
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	333 1	3277 2	Y	390	384 0	1 8			21
						110 4	429 9							
05	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	344 1	4829 2	Y	478	475 0				24
						118 4	526 9							
06	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	205 1	4229 2	Y	460	465 0				19
						149 4	506 9							
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	130 1	3974 2	Y	352	354 0				17
						17 4	387 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	52	1 2 4	3537 239	2 9	Y	217	227	0		5
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	90	1 2 4	4853 442	2 9	Y	402	398	0	1 8	8
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	56	1 114 4	3934 352	2 9	Y	320	320	0	1 8	7
05	4588 X	2925	-0-	-1663	-0-	82	1 26 4	2605 212	2 9	Y	193	194	0		6
06	5370 X	2682	-0-	-2688	-0-	80	1 3 4	2406 193	2 9	Y	175	177	0		4
07	5549 X	2532	-0-	-3017	-0-	75	1 5 4	2316 136	2 9	Y	124	124	0		4
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289															
02	7084 X	3775	-0-	-3309	-0-	186	1 5 4	2932 652	2 9	Y	593	605	0	1 8	11
03	7471 X	4946	-0-	-2525	-0-	299	1 6 4	3870 771	2 9	Y	701	702	0		10
04	7230 X	4559	-0-	-2671	-0-	384	1 257 4	3316 602	2 9	Y	547	544	0	1 8	12
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	374	1 35 4	4071 657	2 9	Y	597	597	0	1 8	11
06	4800 X	4589	-0-	-211	-0-	234	1 11 4	3664 680	2 9	Y	618	616	0		13
07	4960 X	4716	-0-	-244	-0-	206	1 39 4	3868 603	2 9	Y	548	548	0		13
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299															
02	10528 X	6729	-0-	-3799	-0-	170	1 9 4	4649 1901	2 9	Y	1728	1766	0	2 8	32
03	11656 X	7487	-0-	-4169	-0-	252	1 8 4	5290 1937	2 9	Y	1761	1768	0	1 8	24
04	11280 X	6617	-0-	-4663	-0-	307	1 347 4	4470 1493	2 9	Y	1357	1348	0	4 8	29
05	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	329	1 50 4	5849 1734	2 9	Y	1576	1574	0	3 8	28
06	7260 X	7124	-0-	-136	-0-	207	1 15 4	5147 1755	2 9	Y	1595	1590	0		33
07	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	182	1 59 4	5771 1653	2 9	Y	1503	1501	0		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2156 X	1106	-0-	-1050	-0-	198 1	764 2	Y	131	119	0		16	
						144 9								
03	2387 X	529	-0-	-1858	-0-	234 1	264 2	Y	28	42	0		2	
						31 9								
04	2130 X	2097	-0-	-33	-0-	239 1	1588 2	Y	241	217	0		26	
						5 4	265 9							
05	1302 X	914	-0-	-388	-0-	265 1	532 2	Y	105	123	0		8	
						1 4	116 9							
06	1200 X	424	-0-	-776	-0-	264 1	131 2	Y	26	32	0		2	
						29 9								
07	2170 X	413	-0-	-1757	-0-	271 1	119 2	Y	20	21	0		1	
						1 4	22 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
02	2940 X	643	-0-	-2297	-0-	156 1	452 2	Y	32	44	0		4	
						35 9								
03	3007 X	378	-0-	-2629	-0-	187 1	177 2	Y	13	16	0		1	
						14 9								
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	209 1	2830 2	Y	238	213	0		26	
						9 4	262 9							
05	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	245 1	1463 2	Y	135	151	0		10	
						2 4	149 9							
06	1260 X	976	-0-	-284	-0-	233 1	674 2	Y	62	68	0		4	
						1 4	68 9							
07	3410 X	625	-0-	-2785	-0-	230 1	360 2	Y	30	32	0		2	
						2 4	33 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
02	2968 X	2243	-0-	-725	-0-	238 1	1818 2	Y	169	162	0		21	
						1 4	186 9							
03	3286 X	2563	-0-	-723	-0-	289 1	2037 2	Y	215	222	0		14	
						237 9								
04	2880 X	1192	-0-	-1688	-0-	271 1	795 2	Y	113	115	0		12	
						2 4	124 9							
05	2480 X	1295	-0-	-1185	-0-	314 1	789 2	Y	174	173	0		13	
						1 4	191 9							
06	2490 X	1978	-0-	-512	-0-	354 1	1382 2	Y	217	216	0		14	
						3 4	239 9							
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	391 1	2355 2	Y	209	209	0		14	
						10 4	230 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
02	3080 X	1993	-0-	-1087	-0-	146 1	1531 2	Y	286	283	0	1 8	35	
						1 4	315 9							
03	3410 X	1546	-0-	-1864	-0-	201 1	1187 2	Y	144	170	0		9	
						158 9								
04	3300 X	1524	-0-	-1776	-0-	237 1	1149 2	Y	122	118	0		13	
						4 4	134 9							
05	2201 X	519	-0-	-1682	-0-	246 1	242 2	Y	28	39	0		2	
						31 9								
06	2130 X	1192	-0-	-938	-0-	321 1	775 2	Y	85	82	0		5	
						2 4	94 9							
07	2201 X	923	-0-	-1278	-0-	282 1	574 2	Y	58	59	0		4	
						3 4	64 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	3276 X	1611	-0-	-1665	-0-	232 1	1146 2	Y	211	217 0	1 8	26		
						1 4	232 9							
03	3627 X	1470	-0-	-2157	-0-	279 1	1067 2	Y	113	132 0		7		
						124 9								
04	3510 X	1644	-0-	-1866	-0-	276 1	1209 2	Y	141	133 0		15		
						4 4	155 9							
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	373 1	3126 2	Y	280	273 0	1 8	21		
						5 4	308 9							
06	2160 X	2022	-0-	-138	-0-	320 1	1590 2	Y	99	114 0		6		
						3 4	109 9							
07	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	336 1	1858 2	Y	105	104 0		7		
						8 4	116 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	253 1	228 2	Y	266	199 0	1 8	107		
						293 9								
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	268 1	371 2	Y	371	318 0		160		
						408 9								
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	284 1	367 2	Y	406	436 0	1 8	129		
						64 4	447 9							
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	267 1	487 2	Y	445	464 0		110		
						490 9								
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	255 1	398 2	Y	398	368 0		140		
						438 9								
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	309 1	454 2	Y	528	531 0		137		
						4 4	581 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
02	1344 N	917	-0-	-427	-0-	238 1	558 2	Y	110	102 0		44		
						121 9								
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	241 1	734 2	Y	125	115 0		54		
						138 9								
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	254 1	641 2	Y	120	136 0		38		
						112 4	132 9							
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	241 1	707 2	Y	110	121 0		27		
						1 4	121 9							
06	1080 N	880	-0-	-200	-0-	226 1	551 2	Y	94	88 0		33		
						103 9								
07	1178 N	415	-0-	-763	-0-	261 1	128 2	Y	23	50 0		6		
						1 4	25 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	117 1	4068 2	Y	298	341 0	1 8	120		
						328 9								
03	4681 X	4529	-0-	-152	-0-	108 1	4134 2	Y	261	269 0		112		
						287 9								
04	4530 X	3997	-0-	-533	-0-	95 1	3116 2	Y	218	260 0	1 8	69		
						546 4	240 9							
05	4681 X	4485	-0-	-196	-0-	93 1	4127 2	Y	238	248 0		59		
						3 4	262 9							
06	4530 X	3921	-0-	-609	-0-	106 1	3567 2	Y	225	205 0		79		
						248 9								
07	4991 X	4225	-0-	-766	-0-	69 1	3869 2	Y	229	249 0		59		
						35 4	252 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1008 N	481	-0-	-527	-0-	219 1	236 2	Y	24	41 0				10
03	868 N	762	-0-	-106	-0-	229 1	486 2	Y	43	34 0				19
04	810 N	675	-0-	-135	-0-	244 1	336 2	Y	33	41 0				11
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	234 1	429 2	Y	35	37 0				9
06	750 N	635	-0-	-115	-0-	221 1	378 2	Y	33	30 0				12
07	775 X	400	-0-	-375	-0-	251 1	134 2	Y	13	22 0				3
						26 9								
						47 9								
						59 4								
						39 9								
						36 9								
						1 4								
						14 9								
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	230 1	754 2	Y	237	243 0				35
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	261 9	732 2	Y	258	270 0				23
04	1140 N	788	-0-	-352	-0-	256 1	408 2	Y	157	168 0				12
05	1178 N	711	-0-	-467	-0-	284 9	173 9	Y	103	106 0				9
06	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	129 1	369 2	Y	164	152 0				21
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	78 4	113 9	Y	185	189 0				17
						156 1	612 2	Y						
						73 4	180 9	Y						
						185 1	706 2	Y						
						92 4	204 9							
						192 1								
						150 4								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	263 1	1705 2	Y	235	231 0	1 8			95
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	259 9	2233 2	Y	264	245 0				114
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	273 1	1899 2	Y	250	284 0	1 8			79
05	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	290 9	275 9	Y	263	277 0				65
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	287 1	2425 2	Y	261	234 0				92
07	2883 X	2327	-0-	-556	-0-	333 4	289 9	Y	208	246 0				54
						279 1	2204 2	Y						
						2 4								
						275 1								
						287 9								
						283 1	1799 2	Y						
						16 4	229 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
02	9016 X	8603	-0-	-413	-0-	121 1	8309 2	Y	156	163 0				53
03	10106 X	9618	-0-	-488	-0-	1 4	172 9	Y	186	201 0	1 8			37
04	9780 X	9251	-0-	-529	-0-	80 1	9253 2	Y	191	170 0				58
05	10106 X	9709	-0-	-397	-0-	80 4	205 9	Y	145	146 0				57
06	9300 X	8770	-0-	-530	-0-	85 1	8874 2	Y	120	130 0				47
07	9610 X	9122	-0-	-488	-0-	82 4	210 9	Y	143	122 0				68
						88 1	9461 2	Y						
						160 9								
						64 1	8574 2	Y						
						132 9								
						122 1	8840 2	Y						
						3 4	157 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-		78	1 1	5395	2 1	Y	174	157	0			59
03	6200 X	5928	-0-	-272	-0-		49	1 4	5632	2 9	Y	180	202	0	1	8	36
04	5790 X	5379	-0-	-411	-0-		49	1 4	5110	2 9	Y	157	145	0			48
05	6262 X	5159	-0-	-1103	-0-		47	1 4	5023	2 9	Y	81	97	0			32
06	6060 X	5327	-0-	-733	-0-		89	9 1	5187	2 1	Y	92	88	0			36
07	6262 X	5417	-0-	-845	-0-		101	9 1	5238	2 9	Y	95	86	0			45
							72	1 4	105	9							
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328																	
02	1932 X	761	-0-	-1171	-0-		204	1 9	517	2 1	Y	36	33	0			7
03	961 X	925	-0-	-36	-0-		243	1 9	635	2 1	Y	43	46	0			4
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-		148	1 4	665	2 9	Y	50	49	0			5
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-		180	1 9	768	2 1	Y	55	56	0			4
06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-		297	1 4	824	2 9	Y	56	55	0			5
07	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-		358	1 4	827	2 9	Y	61	60	0			6
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151																	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		227	1 9	3	2 1	Y	1	1	0			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-		289	1 9	18	2 1	Y	14	13	0			1
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-		164	1 4	97	2 1	Y	95	86	0			10
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-		203	1 9	141	2 1	Y	130	131	0			9
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-		294	1 4	138	2 9	Y	122	121	0			10
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-		346	1 4	77	2 9	Y	75	77	0			8
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572																	
02	3780 X	451	-0-	-3329	-0-		49	1 4	338	2 9	Y	57	51	0			20
03	2604 X	1379	-0-	-1225	-0-		154	1 4	1070	2 9	Y	134	125	0			29
04	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-		149	1 4	845	2 9	Y	152	158	0			23
05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-		208	1 4	816	2 9	Y	158	144	0			37
06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-		184	1 4	1063	2 9	Y	165	170	0			32
07	1426 N	985	-0-	-441	-0-		128	1 4	692	2 9	Y	128	138	0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5208 X	3856	-0-	-1352	-0-	447 1	3096 2	Y	277	218 0				99
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	608 1	4212 2	Y	270	311 0				58
04	4080 X	3917	-0-	-163	-0-	454 1	2578 2	Y	229	253 0				34
05	4278 X	3751	-0-	-527	-0-	633 4	252 9		285	252 0				67
06	4980 X	3602	-0-	-1378	-0-	440 1	2977 2	Y	217	242 0				42
07	5146 X	3297	-0-	-1849	-0-	20 4	314 9		222	226 0				38
						491 1	2833 2	Y						
						39 4	239 9							
						462 1	2504 2	Y						
						87 4	244 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421														
02	2464 X	1590	-0-	-874	-0-	111 1	1356 2	Y	111	113 0				3
03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	1 4	122 9		217	215 0				4
04	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	114 1	2377 2	Y	175	175 0				4
05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	1 4	239 9		179	177 0				6
06	2700 X	1967	-0-	-733	-0-	93 1	2105 2	Y	168	170 0				4
07	2790 X	1507	-0-	-1283	-0-	61 4	193 9		145	145 0				4
						113 1	1850 2	Y						
						19 4	197 9							
						112 1	1668 2	Y						
						2 4	185 9							
						101 1	1243 2	Y						
						3 4	160 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
02	2520 N	2436	-0-	-84	-0-	119 1	1924 2	Y	357	358 0				37
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	393 9			368	364 0				41
04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	131 1	2141 2	Y	391	390 0				42
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	405 9			367	357 0				52
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	124 1	1981 2	Y	353	361 0				44
07	2976 X	2867	-0-	-109	-0-	336 4	430 9		321	330 0				35
						116 1	1993 2	Y						
						326 4	404 9							
						110 1	2181 2	Y						
						388 9								
						119 1	2392 2	Y						
						3 4	353 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														
02	4088 X	3955	-0-	-133	-0-	18 1	3737 2	Y	180	188 0				4
03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	2 4	198 9		312	309 0				6
04	4380 X	4128	-0-	-252	-0-	18 1	4561 2	Y	240	239 0				6
05	4526 X	2951	-0-	-1575	-0-	1 4	343 9		164	164 0				6
06	4890 X	3778	-0-	-1112	-0-	16 1	3740 2	Y	212	213 0				5
07	5053 X	3962	-0-	-1091	-0-	108 4	264 9		251	249 0				7
						98 1	2646 2	Y						
						27 4	180 9							
						71 1	3470 2	Y						
						4 4	233 9							
						43 1	3635 2	Y						
						8 4	276 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1820 X	1322	-0-	-498	-0-	62 1	1063 2	33 4	164 9	Y	149	133 0			25
03	1798 X	1787	-0-	-11	-0-	86 1	1423 2	49 4	229 9	Y	208	213 0			20
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	80 1	1084 2	497 4	167 9	Y	152	160 0			12
05	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	175 1	1077 2	146 4	144 9	Y	131	130 0			13
06	1740 X	1381	-0-	-359	-0-	107 1	1091 2	50 4	133 9	Y	121	120 0			14
07	1891 X	1295	-0-	-596	-0-	79 1	1053 2	43 4	120 9	Y	109	114 0			9
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536															
02	3080 X	217	-0-	-2863	-0-	14 1	94 2	109 9		Y	99	122 0			35
03	2201 X	416	-0-	-1785	-0-	30 1	210 2	2 4	174 9	Y	158	159 0			34
04	780 X	408	-0-	-372	-0-	28 1	158 2	39 4	183 9	Y	166	175 0			25
05	806 X	38	-0-	-768	-0-	2 1	16 2	20 9		Y	18	39 0			4
06	780 X	119	-0-	-661	-0-	9 1	54 2	1 4	55 9	Y	50	44 0			10
07	434 N	23	-0-	-411	-0-	2 1	9 2	12 9		Y	11	19 0			2
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791															
02	2800 N	1570	-0-	-1230	784	210 1	972 2	12 4	376 9	Y	342	389 0	2 8		10
03	1370 N	586	-0-	-784	-0-	110 1	352 2	1 4	123 9	Y	112	118 0			4
04	2610 X	437	-0-	-2173	-0-	130 1	220 2	1 4	86 9	Y	78	79 0			3
05	2697 X	1920	-0-	-777	-0-	169 1	1455 2	11 4	285 9	Y	259	248 0	1 8		13
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	206 1	2550 2	18 4	514 9	Y	467	458 0			22
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	287 1	2860 2	7 4	515 9	Y	468	464 0			26
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10 1			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	2520 X	2053	-0-	-467	-0-	174 1	1637 2	Y	219	214 1				81
						1 4	241 9							
03	2790 X	2305	-0-	-485	-0-	147 1	1812 2	Y	297	294 1				84
						19 4	327 9							
04	2700 X	2393	-0-	-307	-0-	133 1	1647 2	Y	301	306 1				79
						282 4	331 9							
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	152 1	1904 2	Y	302	320 1				61
						332 9								
06	2310 X	2018	-0-	-292	-0-	142 1	1580 2	Y	269	226 1				104
						296 9								
07	2480 X	2200	-0-	-280	-0-	150 1	1629 2	Y	342	333 1				113
						45 4	376 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039														
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	74 1	1796 2	Y	232	231 0				24
						255 9								
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	78 1	2592 2	Y	182	186 0				20
						200 9								
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	75 1	2103 2	Y	189	189 0				20
						296 4	208 9							
05	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	72 1	1691 2	Y	194	187 0				27
						299 4	213 9							
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	69 1	2010 2	Y	199	201 0				25
						219 9								
07	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	75 1	2435 2	Y	187	192 0				20
						3 4	206 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
02	5320 X	5191	-0-	-129	-0-	205 1	4349 2	Y	507	481 0				55
						79 4	558 9							
03	5890 X	5618	-0-	-272	-0-	243 1	4779 2	Y	512	542 0				25
						33 4	563 9							
04	5760 X	4866	-0-	-894	-0-	189 1	3522 2	Y	480	481 0				24
						627 4	528 9							
05	5952 X	5588	-0-	-364	-0-	246 1	4626 2	Y	629	622 0				31
						24 4	692 9							
06	5760 X	4733	-0-	-1027	-0-	195 1	3961 2	Y	518	522 0				27
						7 4	570 9							
07	5735 X	5171	-0-	-564	-0-	200 1	4301 2	Y	576	576 0				27
						36 4	634 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	237 1	2769 2	Y	552	514 0				60
						50 4	607 9							
03	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	267 1	2349 2	Y	434	473 0				21
						16 4	477 9							
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	254 1	2034 2	Y	480	477 0				24
						362 4	528 9							
05	4061 X	3017	-0-	-1044	-0-	283 1	2235 2	Y	444	446 0				22
						11 4	488 9							
06	3930 X	2695	-0-	-1235	-0-	225 1	2046 2	Y	382	384 0				20
						4 4	420 9							
07	4061 X	2982	-0-	-1079	-0-	227 1	2278 2	Y	416	417 0				19
						19 4	458 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	509 3	1 4	4506 2	2 9	Y	256	233 0		50
03	5983 X	5823	-0-	-160	-0-	487 1	1 4	5041 2	2 9	Y	267	292 0		25
04	5160 X	5109	-0-	-51	-0-	339 1	1 4	4456 2	2 9	Y	244	244 0		25
05	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	521 1	1 4	5166 2	2 9	Y	267	274 0		18
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	756 1	1 4	4860 2	2 9	Y	240	238 0		20
07	5859 X	4854	-0-	-1005	-0-	749 1	1 4	3866 2	2 9	Y	185	186 0		19
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	282 3	1 4	3879 2	2 9	Y	219	201 0		43
03	4650 X	4555	-0-	-95	-0-	207 1	1 4	4076 2	2 9	Y	246	266 0		23
04	4500 X	3624	-0-	-876	-0-	150 1	1 4	3184 2	2 9	Y	234	233 0		24
05	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	269 1	1 4	3782 2	2 9	Y	264	270 0		18
06	4500 X	4061	-0-	-439	-0-	386 1	1 4	3398 2	2 9	Y	228	227 0		19
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	570 1	1 4	4187 2	2 9	Y	285	274 0		30
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	111 84	1 9	684 2	2 9	Y	76	73 0		8
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	121 87	1 9	834 2	2 9	Y	79	78 0		9
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	110 223	1 4	1110 2	2 9	Y	198	186 0		21
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	104 191	1 4	1136 2	2 9	Y	184	179 0		26
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	99 191	1 9	1316 2	2 9	Y	174	178 0		22
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	100 2	1 4	1435 2	2 9	Y	180	182 0		20
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
02	956 X	956	-0-	-0-	-0-	219 222	1 9	515 2	2 9	Y	202	199 0		16
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	331 1	1 4	400 2	2 9	Y	159	170 0		5
04	960 X	401	-0-	-559	-0-	286 1	1 4	76 2	2 9	Y	31	35 0		1
05	1054 X	305	-0-	-749	-0-	298 1	1 4	5 2	2 9	Y	2	3 0		-0-
06	1020 X	355	-0-	-665	-0-	251 1	1 4	70 2	2 9	Y	30	29 0		1
07	1054 X	270	-0-	-784	-0-	270 1	1 4	33 9	9	Y	-0-	1 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	565	-0-	-247	-0-	280 1	246 2	Y	35	49 0			14
03	744 N	582	-0-	-162	-0-	39 9	264 1	279 2	Y	35	34 0		15
04	780 N	632	-0-	-148	-0-	39 9	301 1	250 2	Y	34	38 0		11
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	44 4	276 1	517 2	Y	58	55 0		14
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	64 9	284 1	547 2	Y	68	58 0		24
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	75 9	327 1	670 2	Y	89	90 0		23
						6 4		98 9					
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090													
02	1176 N	831	-0-	-345	-0-	170 1	522 2	Y	126	153 0			51
03	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	139 9	220 1	691 2	Y	143	132 0		62
04	1020 N	930	-0-	-90	-0-	220 1	157 9	492 2	Y	113	139 0		36
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	228 1	86 4	124 9	Y	131	135 0		32
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	215 1	1 4	696 2	Y	132	118 0		46
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	209 1	145 9	636 2	Y	152	159 0		39
						249 1	11 4	1183 2	Y				
						11 4		167 9					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506													
02	5488 X	4466	-0-	-1022	-0-	62 1	4292 2	Y	101	108 0			34
03	6076 X	4568	-0-	-1508	-0-	1 4	111 9	4387 2	Y	95	110 0		19
04	5880 X	4601	-0-	-1279	-0-	38 1	38 4	105 9	Y	98	87 0		30
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	42 1	41 4	4410 2	Y	142	116 0		56
06	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	50 1	156 9	108 9	Y	166	157 0		65
07	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	36 1	183 9	5372 2	Y	86	110 0		41
						60 1	2 4	4826 2	Y				
						2 4		4336 2	Y				
								95 9					
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008													
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	243 1	167 2	Y	12	13 0			-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	2 4	13 9	616 2	Y	42	41 0		1
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	166 1	3 4	46 9	Y	48	47 0		2
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	202 1	2 4	588 2	Y	71	69 0		4
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	219 1	4 4	53 9	Y	115	114 0		5
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	261 1	7 4	597 2	Y	58	60 0		3
						7 4	127 9	947 2	Y				
						277 1	3 4	1152 2	Y				
								64 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1316 X	1086	-0-	-230	-0-	259 1	641 2	Y	162	162 0	1 8			5
03	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	228 1	5134 2	Y	1165	1128 0	4 8			38
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	210 1	980 2	Y	55	91 0				2
05	1209 X	567	-0-	-642	-0-	224 1	335 2	Y	5	7 0				-0-
06	5700 X	449	-0-	-5251	-0-	255 1	190 2	Y	3	3 0				-0-
07	6665 X	365	-0-	-6300	-0-	269 1	95 2	Y	1	1 0				-0-
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691														
02	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	261 1	1018 2	Y	85	85 0	1 8			3
03	1054 X	1018	-0-	-36	-0-	172 1	779 2	Y	58	59 0				2
04	1350 X	1245	-0-	-105	-0-	207 1	943 2	Y	84	83 0				3
05	1550 X	1102	-0-	-448	-0-	224 1	761 2	Y	101	99 0				5
06	1500 X	791	-0-	-709	-0-	256 1	471 2	Y	55	57 0				3
07	1550 X	728	-0-	-822	-0-	269 1	450 2	Y	7	10 0				-0-
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
02	2884 X	368	-0-	-2516	-0-	341 1	26 2	Y	1	2 0				-0-
03	3162 X	2015	-0-	-1147	-0-	238 1	1509 2	Y	238	229 0	1 8			8
04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	281 1	1476 2	Y	289	285 0	1 8			11
05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	302 1	1887 2	Y	47	56 0				2
06	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	265 1	1279 2	Y	29	30 0				1
07	2139 X	1631	-0-	-508	-0-	278 1	1315 2	Y	32	31 0				2
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137														
02	3052 X	2486	-0-	-566	-0-	230 1	2078 2	Y	158	140 0				81
03	3968 X	2763	-0-	-1205	-0-	190 1	2363 2	Y	174	218 0				37
04	3030 X	2642	-0-	-388	-0-	251 1	1991 2	Y	162	167 0				32
05	2976 X	2961	-0-	-15	-0-	134 1	2621 2	Y	184	182 0				34
06	2880 X	2816	-0-	-64	-0-	233 1	2391 2	Y	168	166 0				36
07	2759 X	2695	-0-	-64	-0-	232 1	2277 2	Y	153	158 0				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351										COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546			
MAUND RANCH 27 UNIT										WELL #: 4H RRCID -> 279815					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	980 X	27	-0-	-953	-0-	2 1	16 2	Y	8	8 0			3		
03	1085 X	42	-0-	-1043	-0-	9 9	28 2	Y	9	10 0			2		
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-	4 1		Y	-0-	2 0			-0-		
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	10 9		Y	-0-				-0-		
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	28 1	159 2	Y	65	52 0			13		
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	2 4	72 9								
						102 1	554 2	Y	239	211 0			41		
						19 4	263 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT										WELL #: 7H RRCID -> 279817		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238	
02	4592 X	3129	-0-	-1463	-0-	215 1	2121 2	Y	685	658 0			75		
03	5084 X	3673	-0-	-1411	-0-	39 4	754 9								
04	4920 X	3771	-0-	-1149	-0-	241 1	2551 2	Y	785	822 0			38		
05	4960 X	3526	-0-	-1434	-0-	17 4	864 9								
06	4110 X	3592	-0-	-518	-0-	241 1	2192 2	Y	862	856 0	1 8		43		
07	3906 X	2991	-0-	-915	-0-	390 4	948 9								
						252 1	2691 2	Y	517	534 0			26		
						14 4	569 9								
						211 1	2847 2	Y	481	482 0			25		
						5 4	529 9								
						207 1	2311 2	Y	413	419 0			19		
						19 4	454 9								
FOGMT										WELL #: 42SP RRCID -> 279818		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844	
02	5292 X	5023	-0-	-269	-0-	436 1	4324 2	Y	236	218 0			46		
03	5859 X	5616	-0-	-243	-0-	3 4	260 9								
04	5370 X	2378	-0-	-2992	-0-	399 1	4924 2	Y	265	286 0			25		
05	5549 X	1410	-0-	-4139	-0-	1 4	292 9								
06	5430 X	4047	-0-	-1383	-0-	177 1	2047 2	Y	121	134 0			12		
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	21 4	133 9								
						246 1	1096 2	Y	62	70 0			4		
						68 9									
						625 1	3207 2	Y	174	163 0			15		
						24 4	191 9								
						883 1	4511 2	Y	248	237 0			26		
						41 4	273 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT										WELL #: 10H RRCID -> 279826		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306	
02	4536 X	382	-0-	-4154	-0-	212 1	135 2	Y	30	28 0			3		
03	4650 X	1146	-0-	-3504	-0-	2 4	33 9								
04	3180 X	1168	-0-	-2012	-0-	259 1	673 2	Y	190	184 0			9		
05	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	5 4	209 9								
06	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	270 1	557 2	Y	220	218 0			11		
07	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	99 4	242 9								
						295 1	537 2	Y	195	196 0			10		
						3 4	215 9								
						239 1	776 2	Y	270	266 0			14		
						1 4	297 9								
						236 1	1009 2	Y	377	374 0			17		
						8 4	415 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	2268 N	2212	-0-	-56	-0-	328 1	1546 2	Y	307	303 0				32
						338 9								
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	367 1	1884 2	Y	296	295 0				33
						326 9								
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	344 1	1737 2	Y	289	291 0				31
						344 4	318 9							
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	336 1	1887 2	Y	245	241 0				35
						336 4	270 9							
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	318 1	2172 2	Y	211	220 0				26
						232 9								
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	316 1	2385 2	Y	233	234 0				25
						3 4	256 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001														
02	2072 N	2070	-0-	-2	-0-	71 1	1701 2	Y	271	264 0				28
						298 9								
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	79 1	1933 2	Y	302	297 0				33
						332 9								
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	75 1	1782 2	Y	275	279 0				29
						308 4	303 9							
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	81 1	1673 2	Y	254	247 0				36
						305 4	279 9							
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	81 1	1933 2	Y	236	243 0				29
						260 9								
07	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	88 1	2175 2	Y	213	219 0				23
						3 4	234 9							
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686														
02	5992 X	5170	-0-	-822	-0-	448 1	4500 2	Y	199	184 0				39
						3 4	219 9							
03	6975 X	4607	-0-	-2368	-0-	360 1	4052 2	Y	176	198 0				17
						1 4	194 9							
04	6030 X	5191	-0-	-839	-0-	322 1	4582 2	Y	218	213 0				22
						47 4	240 9							
05	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	846 1	9706 2	Y	441	433 0				30
						4 4	485 9							
06	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	1079 1	7835 2	Y	342	343 0				29
						59 4	376 9							
07	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	1240 1	7805 2	Y	371	361 0				39
						70 4	408 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8760 - 15215														
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	253 1	2898 2	Y	622	615 0	2 8			21
						684 9								
03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	591 1	4418 2	Y	385	389 0	1 8			16
						424 9								
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	212 1	4158 2	Y	367	367 0				16
						404 9								
05	4247 X	2709	-0-	-1538	-0-	228 1	2142 2	Y	308	312 0	1 8			11
						339 9								
06	4350 X	1829	-0-	-2521	-0-	216 1	1401 2	Y	191	192 0				10
						2 4	210 9							
07	5425 X	3844	-0-	-1581	-0-	250 1	3228 2	Y	333	327 0				16
						366 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
02	3668 X	2815	-0-	-853	-0-	214 1	2166 2	Y	394	395	0	1	8	1
03	4061 X	2850	-0-	-1211	-0-	217 1	2192 2	Y	400	377	0	21	1	2
04	4020 X	3616	-0-	-404	-0-	184 1	2921 2	Y	428	427	0	1	8	2
05	4154 X	4094	-0-	-60	-0-	223 1	3333 2	Y	470	470	0	1	8	1
06	4020 X	3749	-0-	-271	-0-	241 1	3025 2	Y	432	432	0			1
07	3751 X	3149	-0-	-602	-0-	254 1	2388 2	Y	438	437	0			2
						25 4	482 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243														
02	5124 X	3089	-0-	-2035	-0-	280 1	1772 2	Y	943	904	0	20	8	30
03	5797 X	2082	-0-	-3715	-0-	1037 9	159 1	Y	492	509	0	7	8	6
04	5610 X	1846	-0-	-3764	-0-	541 9	199 1	Y	577	565	0	5	8	13
05	5797 X	2455	-0-	-3342	-0-	635 9	114 1	Y	622	610	0	15	8	10
06	3300 X	2580	-0-	-720	-0-	28 4	53 1	Y	607	608	0			9
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	114 1	684 9	Y	609	608	0			10
						53 1	1856 2							
						3 4	668 9							
						22 1	3201 2							
						2 4	670 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222														
02	5236 X	1620	-0-	-3616	-0-	264 1	563 2	Y	721	690	0	15	8	23
03	5797 X	973	-0-	-4824	-0-	793 9	151 1	Y	404	416	0	6	8	5
04	5610 X	1345	-0-	-4265	-0-	444 9	176 1	Y	716	699	0	6	8	16
05	3782 X	1405	-0-	-2377	-0-	176 1	381 2	Y	531	525	0	13	8	9
06	1740 X	1396	-0-	-344	-0-	788 9	153 1	Y	518	520	0			7
07	1798 X	1730	-0-	-68	-0-	153 1	657 2	Y	561	559	0			9
						11 4	584 9							
						106 1	719 2							
						1 4	570 9							
						18 1	1094 2							
						1 4	617 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														
02	2604 X	2118	-0-	-486	-0-	294 1	1454 2	Y	336	359	0			34
03	2790 X	2170	-0-	-620	-0-	370 9	294 1	Y	226	249	0			11
04	2730 X	2693	-0-	-37	-0-	34 4	249 9	Y	325	316	0			20
05	2821 X	2431	-0-	-390	-0-	352 1	1708 2	Y	329	322	0			27
06	2730 X	2618	-0-	-112	-0-	275 4	358 9	Y	341	349	0			19
07	2790 X	2741	-0-	-49	-0-	305 1	1469 2	Y	317	320	0			16
						295 4	362 9							
						284 1	1959 2							
						375 9								
						306 1	2086 2							
						349 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	261 1	3596 2	Y			443	450 0	1 8	15
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	487 9	4561 2	Y			571	561 0	1 8	24
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	560 1	4324 2	Y			325	335 0		14
05	4805 X	3424	-0-	-1381	-0-	628 9	2919 2	Y			259	263 0	1 8	9
06	5550 X	4830	-0-	-720	-0-	192 1	3958 2	Y			565	543 0		31
07	5735 X	3525	-0-	-2210	-0-	358 9	2830 2	Y			428	438 0		21
						220 1								
						285 9								
						246 1								
						4 4								
						224 1								
						471 9								
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
02	1680 X	1412	-0-	-268	-0-	231 1	1099 2	Y			74	70 0		14
03	1705 X	1115	-0-	-590	-0-	1 4	81 9							
04	1710 X	1651	-0-	-59	-0-	233 1	820 2	Y			56	65 0		5
05	1767 X	729	-0-	-1038	-0-	62 9	1343 2	Y			110	104 0		11
06	1710 X	801	-0-	-909	-0-	173 1	121 9							
07	1705 X	1034	-0-	-671	-0-	14 4	525 2	Y			42	50 0		3
						158 1	513 2	Y			38	38 0		3
						46 9	42 9							
						242 1	658 2	Y			54	51 0		6
						4 4	59 9							
						311 1								
						6 4								
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390														
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	210 1	414 2	Y			91	88 0		18
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	100 9	1043 2	Y			130	136 0		12
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	303 1	1897 2	Y			145	142 0		15
05	3100 N	3424	-0-	324	324	143 9	160 9							
06	3000 N	3852	-0-	852	1176	210 1	2830 2	Y			205	206 0		14
07	5460 X	4284	-0-	-1176	-0-	19 4	226 9							
						367 1	3029 2	Y			211	207 0		18
						1 4	232 9							
						568 1	3287 2	Y			249	241 0		26
						23 4	274 9							
						693 1								
						30 4								
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665														
02	1120 X	278	-0-	-842	-0-	257 1	15 2	Y			5	21 0		2
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	6 9	1226 2	Y			228	170 0		60
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-	229 1	251 9							
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	2 4	582 2	Y			146	174 0		32
06	1650 X	1111	-0-	-539	-0-	220 1	161 9							
07	1023 N	957	-0-	-66	-0-	15 4	562 2	Y			128	138 0		22
						227 1	742 2	Y			143	140 0		25
						141 9	157 9							
						211 1	571 2	Y			132	142 0		15
						1 4								
						241 1								
						145 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	3164 X	1635	-0-	-1529	-0-	76 1	1330 2	Y	170	157	0		29	
						42 4	187 9							
03	3472 X	1411	-0-	-2061	-0-	70 1	1138 2	Y	149	164	0		14	
						39 4	164 9							
04	3240 X	1886	-0-	-1354	-0-	67 1	1076 2	Y	227	223	0	1 8	17	
						493 4	250 9							
05	1798 X	1701	-0-	-97	-0-	138 1	1144 2	Y	240	234	0		23	
						155 4	264 9							
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	97 1	1325 2	Y	242	237	0		28	
						60 4	266 9							
07	1953 X	1453	-0-	-500	-0-	68 1	1103 2	Y	215	225	0		18	
						45 4	237 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664														
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	269 1	2199 2	Y	463	306	0		192	
						3 4	509 9							
03	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	230 1	1313 2	Y	194	335	0		51	
						2 4	213 9							
04	1620 X	1326	-0-	-294	-0-	223 1	872 2	Y	190	199	0		42	
						22 4	209 9							
05	3162 X	1656	-0-	-1506	-0-	241 1	1171 2	Y	222	225	0		39	
						244 9								
06	3060 X	1556	-0-	-1504	-0-	221 1	1135 2	Y	181	188	0		32	
						1 4	199 9							
07	2573 X	1334	-0-	-1239	-0-	250 1	917 2	Y	151	166	0		17	
						1 4	166 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583														
02	1120 N	757	-0-	-363	-0-	204 1	428 2	Y	113	94	0		47	
						1 4	124 9							
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	226 1	895 2	Y	167	170	0		44	
						1 4	184 9							
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	225 1	1121 2	Y	240	231	0		53	
						28 4	264 9							
05	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	260 1	2133 2	Y	399	383	0		69	
						1 4	439 9							
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	216 1	904 2	Y	143	187	0		25	
						1 4	157 9							
07	1705 X	1068	-0-	-637	-0-	244 1	678 2	Y	132	142	0		15	
						1 4	145 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	232 1	1188 2	Y	258	167 0				107
						2 4	284 9							
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	220 1	604 2	Y	94	176 0				25
						1 4	103 9							
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	221 1	513 2	Y	113	113 0				25
						13 4	124 9							
05	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	223 1	672 2	Y	127	130 0				22
						140 9								
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	211 1	901 2	Y	143	140 0				25
						1 4	157 9							
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	247 1	780 2	Y	152	160 0				17
						1 4	167 9							
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147														
02	1148 N	1045	-0-	-103	-0-	276 1	584 2	Y	167	193 0				20
						1 4	184 9							
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	193 1	933 2	Y	292	265 0				47
						2 4	321 9							
04	1050 N	952	-0-	-98	-0-	156 1	498 2	Y	184	203 0				28
						96 4	202 9							
05	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	193 1	548 2	Y	190	192 0				26
						96 4	209 9							
06	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	231 1	612 2	Y	213	209 0				30
						19 4	234 9							
07	1457 X	1304	-0-	-153	-0-	226 1	916 2	Y	143	152 0				21
						5 4	157 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467														
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	42 1	2866 2	Y	112	99 0				38
						123 9								
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	25 1	2842 2	Y	62	88 0				12
						25 4	68 9							
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	26 1	2699 2	Y	38	39 0				11
						25 4	42 9							
05	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	26 1	2828 2	Y	42	37 0				16
						46 9								
06	3240 X	815	-0-	-2425	-0-	6 1	786 2	Y	21	29 0				8
						23 9								
07	3348 X	1938	-0-	-1410	-0-	26 1	1867 2	Y	40	29 0				19
						1 4	44 9							
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721														
02	2856 X	466	-0-	-2390	-0-	243 1	212 2	Y	10	10 0				2
						11 9								
03	1085 X	952	-0-	-133	-0-	318 1	600 2	Y	31	30 0				3
						34 9								
04	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	205 1	1286 2	Y	71	67 0				7
						13 4	78 9							
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	347 1	2241 2	Y	119	118 0				8
						1 4	131 9							
06	930 X	737	-0-	-193	-0-	322 1	390 2	Y	20	26 0				2
						3 4	22 9							
07	1643 X	825	-0-	-818	-0-	387 1	410 2	Y	22	22 0				2
						4 4	24 9							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT UNIT A					WELL #:	7H	RRCID -> 280441	COMPL. DATE 09/04/2015	TOTAL DEPTH 6384	PERF. 6807 - 11588							
02	952 N	757	-0-	-195	-0-	-0-	224 1	397 2	Y	123	122 0	0	51				
							1 4	135 9									
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	249 1	777 2	Y	167	174 0	0	44				
							1 4	184 9									
04	1440 N	1086	-0-	-354	-0-	-0-	247 1	651 2	Y	156	165 0	0	35				
							16 4	172 9									
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	253 1	1116 2	Y	226	222 0	0	39				
							249 9										
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	245 1	1181 2	Y	143	157 0	0	25				
							1 4	157 9									
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	302 1	1034 2	Y	138	148 0	0	15				
							1 4	152 9									

DIAMOND H RANCH					WELL #:	19H	RRCID -> 280496	COMPL. DATE 03/17/2015	TOTAL DEPTH 7523	PERF. 8002 - 13211							
02	3332 X	3113	-0-	-219	-0-	-0-	372 1	1854 2	Y	806	654 0	144 1	10				
							887 9				3 8						
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-	301 1	2542 2	Y	1140	1132 0	6 1	9				
							1254 9				3 8						
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	-0-	255 1	3232 2	Y	393	394 0	1 8	7				
							1 4	432 9									
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	302 1	3183 2	Y	195	194 0	3 1	4				
							47 4	215 9			1 8						
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	-0-	362 1	4551 2	Y	265	260 0	2 1	7				
							292 9										
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	304 1	3942 2	Y	191	194 0	1 1	3				
							210 9										

DIAMOND H RANCH					WELL #:	20H	RRCID -> 280497	COMPL. DATE 03/17/2015	TOTAL DEPTH 7518	PERF. 8047 - 12920							
02	3360 X	2196	-0-	-1164	-0-	-0-	275 1	1651 2	Y	245	199 0	44 1	3				
							270 9				1 8						
03	3720 X	2408	-0-	-1312	-0-	-0-	257 1	1841 2	Y	282	281 0	1 1	2				
							310 9				1 8						
04	3300 X	2374	-0-	-926	-0-	-0-	271 1	1786 2	Y	288	284 0	1 8	5				
							317 9										
05	3224 X	2817	-0-	-407	-0-	-0-	389 1	2057 2	Y	309	301 0	5 1	7				
							31 4	340 9			1 8						
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	298 1	2172 2	Y	322	319 0	2 1	8				
							354 9										
07	2449 X	2216	-0-	-233	-0-	-0-	244 1	1679 2	Y	266	268 0	2 1	4				
							293 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	4060 X	2701	-0-	-1359	-0-	270 1	262 9	2169 2	Y	238	267 0	1 8	8		
03	4526 X	2689	-0-	-1837	-0-	545 1	233 9	1911 2	Y	212	211 0		9		
04	7140 X	4420	-0-	-2720	-0-	239 1	461 9	3720 2	Y	419	410 0		18		
05	7378 X	5116	-0-	-2262	-0-	280 1	504 9	4332 2	Y	458	459 0	1 8	16		
06	7140 X	4910	-0-	-2230	-0-	382 1	5 4	4043 2	Y	436	428 0		24		
07	4557 X	3415	-0-	-1142	-0-	299 1	410 9	2706 2	Y	373	379 0		18		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956															
02	5460 X	3802	-0-	-1658	-0-	268 1	1675 9	1859 2	Y	1523	1487 0	33 8	49		
03	6293 X	1498	-0-	-4795	-0-	136 1	639 9	723 2	Y	581	615 0	8 8	7		
04	6090 X	1871	-0-	-4219	-0-	183 1	946 9	742 2	Y	860	840 0	7 8	20		
05	6293 X	2339	-0-	-3954	-0-	157 1	22 4	1259 2	Y	819	805 0	20 8	14		
06	4080 X	3375	-0-	-705	-0-	105 1	4 4	2196 2	Y	973	973 0		14		
07	4216 X	3363	-0-	-853	-0-	21 1	2 4	1070 9	Y	959	958 0		15		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459															
02	3696 X	2038	-0-	-1658	-0-	270 1	792 9	976 2	Y	720	706 0	15 8	23		
03	4805 X	1257	-0-	-3548	-0-	158 1	572 9	527 2	Y	520	529 0	7 8	7		
04	4650 X	1948	-0-	-2702	-0-	176 1	1293 9	479 2	Y	1175	1145 0	10 8	27		
05	4805 X	2308	-0-	-2497	-0-	151 1	14 4	819 2	Y	1204	1182 0	29 8	20		
06	3570 X	1188	-0-	-2382	-0-	62 1	1 4	1324 9	Y	459	473 0		6		
07	2263 X	1935	-0-	-328	-0-	16 1	1 4	620 2	Y	643	639 0		10		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8766 - 15268															
02	3892 X	791	-0-	-3101	-0-	173 1	180 9	438 2	Y	164	160 0	4 8	5		
03	3596 X	168	-0-	-3428	-0-	61 1	32 9	75 2	Y	29	34 0		-0-		
04	1770 X	402	-0-	-1368	-0-	122 1	138 9	142 2	Y	125	121 0	1 8	3		
05	1705 X	1052	-0-	-653	-0-	180 1	9 4	545 2	Y	289	280 0	7 8	5		
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	80 1	1 4	318 9	Y	274	275 0		4		
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	575 2	Y	223	223 0		4		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	4312 X	1622	-0-	-2690	-0-		191 1	1014 2	Y		379	391 0	1 8	13	
03	4774 X	2775	-0-	-1999	-0-		417 9	1618 2	Y		611	598 0	1 8	25	
04	3720 X	3165	-0-	-555	-0-		485 1	2081 2	Y		792	782 0	1 8	34	
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-		672 9	2727 2	Y		975	971 0	3 8	35	
06	2700 X	2408	-0-	-292	-0-		213 1	1524 2	Y		553	558 0		30	
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		871 9	2117 2	Y		815	805 0		40	
							232 1								
							1073 9								
							274 1								
							2 4								
							288 1								
							897 9								
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636															
02	3248 X	3108	-0-	-140	-0-		193 1	2494 2	Y		380	292 0		179	
03	3596 X	3066	-0-	-530	-0-		3 4	418 9							
04	3480 X	2519	-0-	-961	-0-		210 1	2552 2	Y		276	384 0		71	
05	3596 X	2497	-0-	-1099	-0-		304 9								
06	3480 X	2228	-0-	-1252	-0-		180 1	1823 2	Y		209	248 0		32	
07	3441 X	451	-0-	-2990	-0-		286 4	230 9							
							177 1	2108 2	Y		191	179 0		44	
							2 4	210 9							
							159 1	1882 2	Y		169	164 0		49	
							1 4	186 9							
							53 1	349 2	Y		37	71 0		15	
							8 4	41 9							
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787															
02	2604 X	1716	-0-	-888	-0-		156 1	1074 2	Y		441	375 0		208	
03	2883 X	1846	-0-	-1037	-0-		1 4	485 9							
04	2790 X	1937	-0-	-853	-0-		168 1	1337 2	Y		310	439 0		79	
05	2790 X	2132	-0-	-658	-0-		341 9								
06	2460 X	2306	-0-	-154	-0-		160 1	1296 2	Y		253	294 0		38	
07	2015 X	1368	-0-	-647	-0-		203 4	278 9							
							182 1	1660 2	Y		262	240 0		60	
							2 4	288 9							
							205 1	1788 2	Y		284	261 0		83	
							1 4	312 9							
							119 1	1003 2	Y		202	200 0		85	
							24 4	222 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741															
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-		290 1	4056 2	Y		689	687 0	2 8	23	
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-		758 9	3113 2	Y		631	627 0	1 8	26	
04	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-		484 1	6752 2	Y		1444	1407 0	1 8	62	
05	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-		694 9	4908 2	Y		986	1010 0	3 8	35	
06	5460 X	3182	-0-	-2278	-0-		207 1	2410 2	Y		493	501 0		27	
07	8835 X	7264	-0-	-1571	-0-		1588 9	5705 2	Y		1110	1082 0		55	
							231 1								
							1085 9								
							227 1								
							3 4								
							338 1								
							1221 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	321 1	5988 2	Y	766	775 0	2 8			26
03	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	843 9	5961 2	Y	806	797 0	1 8			34
04	5760 X	5436	-0-	-324	-0-	544 1	4586 2	Y	629	635 0	1 8			27
05	5952 X	5478	-0-	-474	-0-	887 9	4660 2	Y	558	563 0	2 8			20
06	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	158 1	6003 2	Y	658	642 0				36
07	7905 X	5413	-0-	-2492	-0-	692 9	724 9		392	409 0				19
						204 1	4766 2	Y						
						614 9								
						251 1								
						7 4								
						216 1								
						431 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588														
02	3584 X	583	-0-	-3001	-0-	259 1	263 2	Y	55	64 0				2
03	3968 X	2274	-0-	-1694	-0-	61 9	1371 2	Y	292	282 0				12
04	3270 X	1333	-0-	-1937	-0-	582 1	957 2	Y	134	140 0				6
05	2170 X	240	-0-	-1930	-0-	321 9								
06	2190 X	1084	-0-	-1106	-0-	229 1	656 2	Y	-0-	6 0				-0-
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	147 9	78 9		71	67 0				4
						240 1	2252 2	Y	260	251 0				13
						349 1								
						1 4								
						281 1								
						286 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	67 1	2 2	Y	-0-	22 0				-0-
03	713 N	5	-0-	-708	-0-	2 1	3 2	Y	-0-					-0-
04	690 N	144	-0-	-546	-0-	75 1	53 2	Y	9	7 0				2
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6 4	10 9							
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	79 1	209 2	Y	26	23 0				5
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	29 9	123 2	Y	17	18 0				4
						8 1								
						19 9								
								Y	-0-	4 0				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885														
02	5124 X	1422	-0-	-3702	-0-	209 1	912 2	Y	274	269 0	6 8			9
03	5425 X	1202	-0-	-4223	-0-	301 9	558 2	Y	444	441 0	6 8			6
04	5250 X	1241	-0-	-4009	-0-	156 1	383 2	Y	578	566 0	5 8			13
05	5425 X	1117	-0-	-4308	-0-	488 9	507 2	Y	389	387 0	9 8			6
06	1530 X	1052	-0-	-478	-0-	222 1	428 9		364	365 0				5
07	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	636 9	533 2	Y	518	515 0				8
						173 1	400 9							
						9 4	1008 2	Y						
						118 1	570 9							
						1 4								
						16 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5320 X	2852	-0-	-2468	-0-	232 1	2387 2	Y		212	232 0	1 8		7
03	6448 X	4033	-0-	-2415	-0-	233 9	3189 2	Y		287	282 0			12
04	6240 X	3706	-0-	-2534	-0-	528 1	3189 2	Y		291	290 0			13
05	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	316 9	6610 2	Y		566	557 0	2 8		20
06	6180 X	1839	-0-	-4341	-0-	197 1	1477 2	Y		129	142 0			7
07	4030 X	2246	-0-	-1784	-0-	320 9	1818 2	Y		168	167 0			8
						288 1								
						623 9								
						218 1								
						2 4								
						243 1								
						185 9								
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8002 - 11572														
02	1288 X	193	-0-	-1095	-0-	149 1	44 9	Y		40	40 0			1
03	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	171 1	1221 2	Y		142	138 0			5
04	1350 X	1121	-0-	-229	-0-	5 4	156 9							
05	1395 X	775	-0-	-620	-0-	209 1	784 2	Y		114	114 0			5
06	1500 X	569	-0-	-931	-0-	3 4	125 9							
07	1550 X	965	-0-	-585	-0-	232 1	492 2	Y		43	46 0			2
						4 4	47 9							
						242 1	295 2	Y		27	28 0			1
						2 4	30 9							
						243 1	563 2	Y		144	137 0			8
						1 4	158 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392														
02	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	436 1	1139 2	Y		99	102 0			4
03	2170 N	2017	-0-	-153	-0-	1 4	109 9							
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	351 1	1505 2	Y		143	143 0	1 8		3
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	4 4	157 9							
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	293 1	1588 2	Y		238	228 0	1 8		12
07	2325 X	2256	-0-	-69	-0-	111 4	262 9							
						331 1	2146 2	Y		328	333 0			7
						2 4	361 9							
						319 1	1682 2	Y		270	270 0			7
						2 4	297 9							
						304 1	1678 2	Y		247	244 0			10
						2 4	272 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580														
02	7588 X	6488	-0-	-1100	-0-	297 1	5286 2	Y		823	841 0	2 8		28
03	8401 X	8163	-0-	-238	-0-	905 9	6468 2	Y		1024	1008 0	1 8		43
04	7140 X	5562	-0-	-1578	-0-	569 1	4591 2	Y		737	747 0	1 8		32
05	7192 X	5201	-0-	-1991	-0-	1126 9	4291 2	Y		646	653 0	2 8		23
06	7890 X	4149	-0-	-3741	-0-	160 1	3372 2	Y		516	511 0			28
07	8153 X	3925	-0-	-4228	-0-	811 9	3164 2	Y		514	517 0			25
						199 1								
						711 9								
						205 1								
						4 4								
						196 1								
						565 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
02	5684 X	178	-0-	-5506	-0-	178	1		Y	-0-	7	0	-0-
03	6293 X	1396	-0-	-4897	-0-	463	1	772	2	146	140	0	6
						161	9						
04	2940 X	2008	-0-	-932	-0-	180	1	1510	2	289	283	0	12
						318	9						
05	2263 X	240	-0-	-2023	-0-	240	1		Y	-0-	12	0	-0-
06	1350 X	320	-0-	-1030	-0-	251	1	57	2	11	10	0	1
						12	9						
07	2077 X	375	-0-	-1702	-0-	368	1	6	2	1	2	0	-0-
						1	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178													
02	4396 X	3263	-0-	-1133	-0-	293	1	2639	2	287	289	0	12
						15	4	316	9				
03	4867 X	2840	-0-	-2027	-0-	344	1	2224	2	246	250	0	8
						1	4	271	9				
04	4410 X	2555	-0-	-1855	-0-	225	1	2114	2	191	192	0	7
						6	4	210	9				
05	4557 X	2815	-0-	-1742	-0-	206	1	2361	2	222	222	0	7
						4	4	244	9				
06	3810 X	2495	-0-	-1315	-0-	207	1	2055	2	211	211	0	7
						1	4	232	9				
07	3534 X	1945	-0-	-1589	-0-	154	1	1595	2	167	168	0	6
						12	4	184	9				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976													
02	4956 X	359	-0-	-4597	-0-	359	1		Y	-0-			-0-
03	4805 X	1504	-0-	-3301	-0-	582	1	835	2	79	76	0	3
						87	9						
04	4650 X	3365	-0-	-1285	-0-	293	1	2777	2	268	259	0	12
						295	9						
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	332	1	2851	2	250	252	0	9
						275	9						
06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	386	1	5803	2	516	497	0	28
						7	4	568	9				
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	369	1	4898	2	463	468	0	23
						509	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668													
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	323	1	3345	2	458	466	0	15
						504	9						
03	5332 X	2495	-0-	-2837	-0-	626	1	1621	2	225	231	0	9
						248	9						
04	5160 X	431	-0-	-4729	-0-	260	1	148	2	21	29	0	1
						23	9						
05	5332 X	2770	-0-	-2562	-0-	311	1	2195	2	240	231	0	9
						264	9						
06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	406	1	7286	2	807	772	0	44
						8	4	888	9				
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	350	1	4453	2	524	542	0	26
						576	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1596 X	268	-0-	-1328	-0-	125 35 9	108 2	Y			32	47 0			13
03	1240 X	646	-0-	-594	-0-	302 64 9	280 2	Y			58	56 0			15
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	310 37 4	1491 2	Y			345	283 0	1 8		76
05	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	328 246 9	1143 2	Y			224	261 0			39
06	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	305 1 4	1459 2	Y			268	260 0			47
07	2294 X	2262	-0-	-32	-0-	378 1 4	1466 2	Y			379	384 0			42
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867															
02	4956 X	124	-0-	-4832	-0-	41 9	79 2	Y			37	44 0	1 8		1
03	5487 X	337	-0-	-5150	-0-	46 9	194 2	Y			88	87 0	1 8		1
04	5310 X	1131	-0-	-4179	-0-	178 571 9	382 2	Y			519	504 0	4 8		12
05	4929 X	1624	-0-	-3305	-0-	125 11 4	648 2	Y			764	744 0	19 8		13
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	97 3 4	1490 2	Y			751	753 0			11
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	23 2 4	2686 2	Y			820	818 0			13
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226															
02	5572 X	4461	-0-	-1111	-0-	317 586 9	3558 2	Y			533	526 0	2 8		18
03	6107 X	4158	-0-	-1949	-0-	600 596 9	2962 2	Y			542	536 0	1 8		23
04	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	272 997 9	5200 2	Y			906	889 0	1 8		39
05	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	311 2365 9	13496 2	Y			2150	2106 0	6 8		77
06	4770 X	4388	-0-	-382	-0-	354 4 4	3291 2	Y			672	712 0			37
07	6696 X	6044	-0-	-652	-0-	370 1224 9	4450 2	Y			1113	1095 0			55
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283															
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	290 1 4	379 2	Y			76	90 0			9
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	192 1 4	590 2	Y			132	120 0			21
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	134 88 4	460 2	Y			181	174 0			28
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	168 104 4	594 2	Y			219	217 0			30
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	312 41 4	1300 2	Y			463	427 0			66
07	3100 N	3859	-0-	759	759	321 15 4	2915 2	Y			553	536 0			83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	266 1	3932 2	Y			567	583 0	2 8	19
03	6541 X	5765	-0-	-776	-0-	624 9	4503 2	Y			676	666 0	1 8	28
04	6330 X	5302	-0-	-1028	-0-	518 1	4359 2	Y			697	694 0	1 8	30
05	6541 X	4861	-0-	-1680	-0-	744 9	3948 2	Y			637	642 0	2 8	23
06	5730 X	3917	-0-	-1813	-0-	176 1	3126 2	Y			515	510 0		28
07	5766 X	4371	-0-	-1395	-0-	767 9	3482 2	Y			614	612 0		30
						212 1								
						701 9								
						220 1								
						4 4								
						214 1								
						675 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620														
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	160 1	1463 2	Y			185	183 0		10
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	204 9	1582 2	Y			182	182 0		10
04	1950 X	1519	-0-	-431	-0-	274 1	1077 2	Y			208	208 0		10
05	2015 X	1811	-0-	-204	-0-	1 4	1331 2	Y			258	253 0	1 8	14
06	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	208 1	1748 2	Y			156	162 0		8
07	2046 X	1532	-0-	-514	-0-	5 4	1286 2	Y			25	32 0		1
						195 1								
						1 4								
						240 1								
						7 4								
						217 1								
						1 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277														
02	2436 X	1558	-0-	-878	-0-	219 1	1185 2	Y			140	141 0		5
03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	154 9	2748 2	Y			330	321 0		14
04	1320 X	1122	-0-	-198	-0-	677 1	756 2	Y			92	102 0		4
05	1736 X	1588	-0-	-148	-0-	363 9	1135 2	Y			143	142 0		5
06	3660 X	1977	-0-	-1683	-0-	265 1	1468 2	Y			190	185 0		10
07	3782 X	1970	-0-	-1812	-0-	101 9	1452 2	Y			201	201 0		10
						296 1								
						157 9								
						298 1								
						2 4								
						297 1								
						221 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719														
02	2716 X	1892	-0-	-824	-0-	140 1	1612 2	Y			127	143 0		7
03	2852 X	2241	-0-	-611	-0-	140 9	1879 2	Y			98	100 0		5
04	2760 X	2212	-0-	-548	-0-	253 1	108 9							
05	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	1 4	1824 2	Y			137	135 0		7
06	2430 X	1819	-0-	-611	-0-	228 1	151 9				160	158 0		9
07	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	9 4	2271 2	Y			78	83 0		4
						198 1	1477 2	Y			240	231 0		13
						1 4								
						197 1								
						6 4								
						191 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2632 X	68	-0-	-2564	-0-	64 1	3 2	Y	1	14	0		-0-	
						1 9								
03	2697 X	323	-0-	-2374	-0-	74 1	191 2	Y	53	50	0		3	
						58 9								
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	329 1	2709 2	Y	922	879	0	1 8	45	
						13 4	1014 9							
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	256 1	2530 2	Y	170	206	0		9	
						1 4	187 9							
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	274 1	2178 2	Y	108	111	0		6	
						9 4	119 9							
07	4216 X	3169	-0-	-1047	-0-	286 1	2446 2	Y	395	380	0		21	
						2 4	435 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
02	3920 X	3570	-0-	-350	-0-	305 1	2870 2	Y	344	346	0	1 8	14	
						17 4	378 9							
03	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	402 1	3146 2	Y	312	315	0		11	
						2 4	343 9							
04	4140 X	3625	-0-	-515	-0-	263 1	3083 2	Y	245	247	0		9	
						9 4	270 9							
05	4278 X	4130	-0-	-148	-0-	242 1	3557 2	Y	295	295	0		9	
						6 4	325 9							
06	3900 X	3346	-0-	-554	-0-	236 1	2826 2	Y	256	257	0		8	
						2 4	282 9							
07	3968 X	3183	-0-	-785	-0-	186 1	2700 2	Y	251	250	0		9	
						21 4	276 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
02	1680 X	639	-0-	-1041	-0-	201 1	359 2	Y	72	76	0		9	
						79 9								
03	1860 X	797	-0-	-1063	-0-	233 1	457 2	Y	97	100	0		6	
						107 9								
04	1800 X	363	-0-	-1437	-0-	250 1	91 2	Y	20	24	0		2	
						22 9								
05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	308 1	963 2	Y	186	173	0	1 8	14	
						2 4	205 9							
06	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	334 1	724 2	Y	136	141	0		9	
						1 4	150 9							
07	961 X	961	-0-	-0-	-0-	333 1	528 2	Y	89	92	0		6	
						2 4	98 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
02	3836 X	2189	-0-	-1647	-0-	10 1	2005 2	Y	158	167	0		16	
						174 9								
03	3875 X	1779	-0-	-2096	-0-	8 1	1622 2	Y	135	141	0		10	
						149 9								
04	4020 X	3359	-0-	-661	-0-	14 1	3027 2	Y	235	223	0		22	
						59 4	259 9							
05	4154 X	3237	-0-	-917	-0-	15 1	2978 2	Y	222	222	0		22	
						244 9								
06	4020 X	3286	-0-	-734	-0-	12 1	3035 2	Y	217	217	0		22	
						239 9								
07	3472 X	3277	-0-	-195	-0-	12 1	2988 2	Y	234	233	0		23	
						20 4	257 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	6300 X	4491	-0-	-1809	-0-	61 1	4043 2	Y			352	353 0		35
03	6975 X	6539	-0-	-436	-0-	387 9	5870 2	Y			543	536 0		42
04	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	72 1	7423 2	Y			637	617 0	1 8	61
05	5797 X	5606	-0-	-191	-0-	597 9	701 9				416	436 0		41
06	6330 X	4068	-0-	-2262	-0-	76 1	5075 2	Y			295	306 0		30
07	8618 X	5143	-0-	-3475	-0-	145 4	458 9				402	392 0		40
						72 1	3729 2	Y						
						14 1	4648 2	Y						
						325 9	442 9							
						22 1								
						31 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
02	8512 X	5100	-0-	-3412	-0-	238 1	4072 2	Y			718	732 0	1 8	71
03	11377 X	5414	-0-	-5963	-0-	790 9	4293 2	Y			805	813 0	1 8	62
04	11010 X	5003	-0-	-6007	-0-	235 1	3952 2	Y			686	682 0	1 8	65
05	11377 X	5072	-0-	-6305	-0-	886 9	755 9				686	683 0	1 8	67
06	6930 X	4995	-0-	-1935	-0-	219 1	4120 2	Y			653	653 0		67
07	5642 X	5335	-0-	-307	-0-	77 4	755 9				743	737 0		73
						196 1	4067 2	Y						
						1 4	4251 2	Y						
						210 1	817 9							
						718 9								
						239 1								
						28 4								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246														
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	47 1	1827 2	Y			181	179 0	4 1	5
03	2294 N	1858	-0-	-436	-0-	199 9	1642 2	Y			166	162 0		9
04	1770 N	1211	-0-	-559	-0-	32 1	183 9				120	123 0		6
05	2294 N	756	-0-	-1538	-0-	1 4	897 2	Y			79	82 0		3
06	1800 N	698	-0-	-1102	-0-	31 1	132 9				97	96 0		4
07	1240 N	840	-0-	-400	-0-	151 4	651 2	Y			122	122 0		4
						13 1	87 9							
						5 4	580 2	Y						
						11 1	690 2	Y						
						107 9	134 9							
						11 1								
						5 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576														
02	3668 X	3014	-0-	-654	-0-	102 1	2736 2	Y			160	155 0		16
03	2883 X	1429	-0-	-1454	-0-	176 9	1185 2	Y			74	84 0		6
04	2460 X	232	-0-	-2228	-0-	163 1					-0-	6 0		-0-
05	3348 X	87	-0-	-3261	-0-	81 9					-0-			-0-
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	232 1					-0-			-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	87 1					-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	588 N	530	-0-	-58	-0-	-0-		261 1	248 2	21 9		Y	19	18 0				2
03	992 N	477	-0-	-515	-0-	-0-		291 1	174 2	12 9		Y	11	12 0				1
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-		282 1	384 2	20 4	23 9	Y	21	20 0				2
05	3100 N	3224	-0-	124	124	-0-		275 1	2689 2	4 4	256 9	Y	233	210 0				25
06	877 N	753	-0-	-124	-0-	-0-		286 1	423 2	44 9		Y	40	62 0				3
07	744 X	235	-0-	-509	-0-	-0-		14 1	198 2	1 4	22 9	Y	20	22 0				1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302																		
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		229 1	29 2			Y	-0-	1 0				-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256 1				Y	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		249 1				Y	-0-					-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	-0-		252 1				Y	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		248 1				Y	-0-					-0-
07	248 N	18	-0-	-230	-0-	-0-		10 1	8 2			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920																		
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	3663 2	205 9		Y	186	182 0				19
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	4431 2	264 9		Y	240	240 0				19
04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	4817 2	94 4	265 9	Y	241	237 0				23
05	4309 X	4298	-0-	-11	-0-	-0-		21 1	4061 2	1 4	215 9	Y	195	199 0				19
06	4560 X	4012	-0-	-548	-0-	-0-		14 1	3804 2	194 9		Y	176	177 0				18
07	5363 X	3928	-0-	-1435	-0-	-0-		14 1	3685 2	24 4	205 9	Y	186	186 0				18
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447																		
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-		131 1	534 2	86 9		Y	78	77 0				8
03	868 N	735	-0-	-133	-0-	-0-		152 1	498 2	85 9		Y	77	79 0				6
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		132 1	608 2	12 4	96 9	Y	87	85 0				8
05	837 N	711	-0-	-126	-0-	-0-		138 1	497 2	76 9		Y	69	70 0				7
06	720 N	644	-0-	-76	-0-	-0-		143 1	437 2	64 9		Y	58	59 0				6
07	868 X	643	-0-	-225	-0-	-0-		206 1	376 2	2 4	59 9	Y	54	55 0				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	3550	-0-	-0-	-482	-0-	117 1	226 9	3207	2	Y	205	202	0			20
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	317 9	4234	2	Y	288	286	0			22
04	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	139 4	7112	2	Y	449	427	0	1	8	43
05	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	1 4	6627	2	Y	399	403	0			39
06	4530 X	4486	-0-	-0-	-44	-0-	104 1	264 9	4118	2	Y	240	255	0			24
07	8153 X	3993	-0-	-0-	-4160	-0-	145 1	24 4	3574	2	Y	227	229	0			22
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397																	
02	3500 X	3356	-0-	-0-	-144	-0-	159 1	428 9	2769	2	Y	389	401	0	1	8	39
03	3658 X	3497	-0-	-0-	-161	-0-	177 1	468 9	2852	2	Y	425	431	0			33
04	4950 X	2809	-0-	-0-	-2141	-0-	138 1	45 4	2278	2	Y	316	318	0	1	8	30
05	5115 X	3188	-0-	-0-	-1927	-0-	161 1	385 9	2642	2	Y	350	346	0			34
06	4950 X	2794	-0-	-0-	-2156	-0-	161 1	325 9	2308	2	Y	295	299	0			30
07	3720 X	3020	-0-	-0-	-700	-0-	185 1	16 4	2444	2	Y	341	337	0			34
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009																	
02	4116 X	3536	-0-	-0-	-580	-0-	66 1	388 9	3082	2	Y	353	362	0			35
03	4557 X	4379	-0-	-0-	-178	-0-	62 1	512 9	3805	2	Y	465	464	0			36
04	4890 X	3202	-0-	-0-	-1688	-0-	46 1	54 4	2758	2	Y	313	318	0	1	8	30
05	5053 X	3748	-0-	-0-	-1305	-0-	57 1	393 9	3298	2	Y	357	352	0			35
06	4890 X	3545	-0-	-0-	-1345	-0-	53 1	361 9	3131	2	Y	328	330	0			33
07	4371 X	4019	-0-	-0-	-352	-0-	59 1	23 4	3447	2	Y	445	434	0			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	87 1	3257 2	Y	530	503 0	1 8			53
						583 9								
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	160 1	1880 2	Y	325	353 0				25
						358 9								
04	2310 X	2138	-0-	-172	-0-	140 1	1669 2	Y	269	267 0	1 8			26
						33 4	296 9							
05	4340 X	1807	-0-	-2533	-0-	113 1	1450 2	Y	222	226 0				22
						244 9								
06	4200 X	1740	-0-	-2460	-0-	105 1	1406 2	Y	208	209 0				21
						229 9								
07	4340 X	1724	-0-	-2616	-0-	117 1	1356 2	Y	220	219 0				22
						9 4	242 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
02	4564 X	3759	-0-	-805	-0-	16 1	3343 2	Y	364	365 0				36
						400 9								
03	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	18 1	3650 2	Y	424	427 0				33
						466 9								
04	4410 X	3240	-0-	-1170	-0-	13 1	2836 2	Y	305	308 0	1 8			29
						55 4	336 9							
05	4557 X	3591	-0-	-966	-0-	16 1	3212 2	Y	330	327 0				32
						363 9								
06	4410 X	3448	-0-	-962	-0-	12 1	3097 2	Y	308	309 0				31
						339 9								
07	4154 X	3631	-0-	-523	-0-	13 1	3214 2	Y	348	345 0				34
						21 4	383 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
02	9156 X	8207	-0-	-949	-0-	65 1	7529 2	Y	557	551 0	1 8			55
						613 9								
03	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	87 1	9810 2	Y	722	720 0	1 8			56
						794 9								
04	8730 X	8549	-0-	-181	-0-	78 1	7762 2	Y	506	513 0	1 8			48
						152 4	557 9							
05	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	90 1	8970 2	Y	562	554 0	1 8			55
						1 4	618 9							
06	10350 X	7808	-0-	-2542	-0-	70 1	7256 2	Y	438	448 0				45
						482 9								
07	10695 X	9866	-0-	-829	-0-	81 1	9069 2	Y	596	582 0				59
						60 4	656 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
02	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	90 1	1702 2	Y	199	188 0				20
						219 9								
03	1209 X	1142	-0-	-67	-0-	91 1	924 2	Y	115	126 0				9
						127 9								
04	1140 X	922	-0-	-218	-0-	72 1	742 2	Y	85	86 0				8
						14 4	94 9							
05	2232 X	1058	-0-	-1174	-0-	86 1	866 2	Y	96	95 0				9
						106 9								
06	2160 X	930	-0-	-1230	-0-	82 1	759 2	Y	81	82 0				8
						89 9								
07	2232 X	953	-0-	-1279	-0-	92 1	766 2	Y	82	82 0				8
						5 4	90 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3864 X	3684	-0-	-180	-0-	16	1	3413	2	Y	232	226 0	23
						255	9						
03	4278 X	3253	-0-	-1025	-0-	15	1	2999	2	Y	217	223 0	17
						239	9						
04	3630 X	3279	-0-	-351	-0-	14	1	2988	2	Y	199	197 0	19
						58	4	219	9				
05	4092 X	3238	-0-	-854	-0-	15	1	3011	2	Y	193	193 0	19
						212	9						
06	3960 X	3155	-0-	-805	-0-	11	1	2944	2	Y	182	182 0	19
						200	9						
07	4092 X	2976	-0-	-1116	-0-	11	1	2745	2	Y	184	185 0	18
						18	4	202	9				
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640													
02	3332 X	2951	-0-	-381	-0-	13	1	2638	2	Y	273	266 0	27
						300	9						
03	3689 X	2632	-0-	-1057	-0-	11	1	2337	2	Y	258	265 0	20
						284	9						
04	2910 X	1550	-0-	-1360	-0-	6	1	1364	2	Y	139	146 0	13
						27	4	153	9				
05	3255 X	1685	-0-	-1570	-0-	8	1	1514	2	Y	148	147 0	14
						163	9						
06	3150 X	1605	-0-	-1545	-0-	5	1	1449	2	Y	137	137 0	14
						151	9						
07	3255 X	943	-0-	-2312	-0-	3	1	838	2	Y	87	92 0	9
						6	4	96	9				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582													
02	7000 X	5930	-0-	-1070	-0-	354	1	4763	2	Y	739	732 0	25
						813	9					2 8	
03	7750 X	6118	-0-	-1632	-0-	629	1	4678	2	Y	737	730 0	31
						811	9					1 8	
04	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	124	1	6572	2	Y	1049	1034 0	45
						1154	9					1 8	
05	6572 X	6479	-0-	-93	-0-	147	1	5435	2	Y	815	829 0	29
						897	9					2 8	
06	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	205	1	5707	2	Y	869	851 0	47
						6	4	956	9				
07	8122 X	6204	-0-	-1918	-0-	178	1	5353	2	Y	612	629 0	30
						673	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491													
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	278	1	3109	2	Y	145	148 0	5
						160	9						
03	4867 X	4845	-0-	-22	-0-	650	1	3969	2	Y	205	201 0	9
						226	9						
04	4710 X	4269	-0-	-441	-0-	248	1	3802	2	Y	199	199 0	9
						219	9						
05	4867 X	4291	-0-	-576	-0-	267	1	3817	2	Y	188	189 0	7
						207	9					1 8	
06	4680 X	3413	-0-	-1267	-0-	301	1	2947	2	Y	147	146 0	8
						3	4	162	9				
07	4836 X	4188	-0-	-648	-0-	299	1	3674	2	Y	195	193 0	10
						215	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682														
02	2016 X	1352	-0-	-664	-0-	252 1	1061 2	Y	35	36 0				1
						39 9								
03	2232 X	1854	-0-	-378	-0-	675 1	1136 2	Y	39	38 0				2
						43 9								
04	2160 X	1507	-0-	-653	-0-	338 1	1127 2	Y	38	38 0				2
						42 9								
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	321 1	1523 2	Y	48	48 0				2
						53 9								
06	1800 X	1243	-0-	-557	-0-	391 1	822 2	Y	26	27 0				1
						1 4	29 9							
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	373 1	1345 2	Y	46	45 0				2
						51 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098														
02	4368 X	99	-0-	-4269	-0-	99 1		Y	-0-	11 0				-0-
03	4836 X	140	-0-	-4696	-0-	140 1		Y	-0-					-0-
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			Y	-0-					-0-
05	4247 X	1880	-0-	-2367	-0-	187 1	1484 2	Y	157	149 0				8
						36 4	173 9							
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	285 1	2496 2	Y	372	364 0				16
						88 4	409 9							
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	239 1	2495 2	Y	303	304 0				15
						11 4	333 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	312	1	2706	2	Y	313	312	0	13
						344	9							
03	3162 X	2642	-0-	-520	-0-	295	1	2059	2	Y	262	263	0	11
						288	9							
04	3060 X	2175	-0-	-885	-0-	255	1	1673	2	Y	174	176	0	9
						56	4	191	9					
05	3162 X	75	-0-	-3087	-0-	75	1			Y	-0-	9	0	-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	131	1	2877	2	Y	304	291	0	13
						101	4	334	9					
07	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	214	1	6470	2	Y	602	586	0	29
						27	4	662	9					
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695														
02	5152 X	4239	-0-	-913	-0-	354	1	3585	2	Y	273	272	0	12
						300	9							
03	5704 X	4220	-0-	-1484	-0-	346	1	3549	2	Y	295	294	0	12
						325	9							
04	5520 X	4065	-0-	-1455	-0-	332	1	3366	2	Y	231	231	0	12
						113	4	254	9					
05	5456 X	4004	-0-	-1452	-0-	371	1	3340	2	Y	192	194	0	10
						82	4	211	9					
06	4530 X	2575	-0-	-1955	-0-	277	1	2081	2	Y	131	135	0	6
						73	4	144	9					
07	4681 X	3463	-0-	-1218	-0-	310	1	2974	2	Y	151	150	0	7
						13	4	166	9					
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093														
02	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	517	1	8250	2	Y	861	845	0	37
						947	9							
03	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	520	1	9785	2	Y	1117	1105	0	46
						1229	9							
04	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	448	1	6774	2	Y	639	650	0	34
						227	4	703	9					
05	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	438	1	6121	2	Y	481	491	0	24
						150	4	529	9					
06	6660 X	5444	-0-	-1216	-0-	253	1	4593	2	Y	397	404	0	17
						161	4	437	9					
07	11532 X	5454	-0-	-6078	-0-	173	1	4883	2	Y	343	343	0	17
						21	4	377	9					
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790														
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	107	1	952	2	Y	124	121	0	5
						136	9							
03	3100 N	3148	-0-	48	48	125	1	2613	2	Y	373	362	0	15
						410	9							
04	480 N	301	-0-	-179	-0-	86	1	185	2	Y	22	36	0	1
						6	4	24	9					
05	1271 N	497	-0-	-774	-0-	139	1	315	2	Y	32	31	0	2
						8	4	35	9					
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	147	1	1678	2	Y	181	175	0	8
						59	4	199	9					
07	3162 X	1354	-0-	-1808	-0-	214	1	1037	2	Y	90	94	0	4
						4	4	99	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS			MGMT LLC//CONT.//		100351															
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		01HY		RRCID -> 284443		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8081 - 14271							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4648 X	3495	-0-	-1153	-0-	392	1		2891	2	Y		193	194	0				8	
03	5146 X	2598	-0-	-2548	-0-	212	9		2062	2	Y		150	152	0				6	
04	4890 X	3000	-0-	-1890	-0-	371	1		2406	2	Y		145	143	0				8	
05	4743 X	3290	-0-	-1453	-0-	165	9		160	9			134	135	0				7	
06	3750 X	3417	-0-	-333	-0-	353	1		2658	2	Y		153	154	0				6	
07	3875 X	3084	-0-	-791	-0-	81	4		147	9			119	119	0				6	
						420	1		2658	2	Y									
						65	4		147	9										
						369	1		2782	2	Y									
						98	4		168	9										
						314	1		2628	2	Y									
						11	4		131	9										

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		01HZ		RRCID -> 284444		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 7914 - 14104							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HU		RRCID -> 284445		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 7976 - 14136							
02	2828 X	1977	-0-	-851	-0-	176	1		1511	2	Y		264	279	0				11	
03	3131 X	1633	-0-	-1498	-0-	290	9		1248	2	Y		239	239	0		1	8	10	
04	3030 X	2029	-0-	-1001	-0-	122	1		1559	2	Y		245	242	0				13	
05	3131 X	2313	-0-	-818	-0-	52	4		270	9			227	229	0				11	
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	294	1		1727	2	Y		227	229	0				11	
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	42	4		250	9			418	411	0				18	
						281	1		2889	2	Y		418	411	0				18	
						101	4		460	9			281	285	0				14	
						248	1		2394	2	Y		281	285	0				14	
						10	4		309	9										

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HX		RRCID -> 284447		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7793 - 13959							
02	5264 X	3498	-0-	-1766	-0-	390	1		3009	2	Y		90	93	0				4	
03	5828 X	3513	-0-	-2315	-0-	99	9		3003	2	Y		98	98	0				4	
04	5850 X	4097	-0-	-1753	-0-	402	1		3479	2	Y		94	93	0				5	
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	108	9		103	9			123	122	0				6	
06	5850 X	258	-0-	-5592	-0-	399	1		5454	2	Y		123	122	0				6	
07	4247 X	286	-0-	-3961	-0-	116	4		135	9										
						545	1		135	9										
						134	4													
						258	1				Y		-0-	6	0				-0-	
						286	1				Y		-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4648 X	3977	-0-	-671	-0-	38 1	2965 2	Y		221	223 1			16
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	731 4	243 9							
04	4980 X	4810	-0-	-170	-0-	33 1	4859 2	Y		307	293 1	1 8		29
05	5022 X	5006	-0-	-16	-0-	5 4	338 9							
06	5070 X	4051	-0-	-1019	-0-	31 1	3790 2	Y		267	271 1	1 8		24
07	5239 X	4968	-0-	-271	-0-	695 4	294 9							
						31 1	4657 2	Y		271	272 1	1 8		22
						20 4	298 9							
						34 1	3798 2	Y		198	190 1			30
						1 4	218 9							
						43 1	4629 2	Y		258	269 1			19
						12 4	284 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029														
02	3024 X	2654	-0-	-370	-0-	202 1	1872 2	Y		108	107 1			8
03	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	461 4	119 9							
04	3180 X	2934	-0-	-246	-0-	197 1	2902 2	Y		139	134 1			13
05	3286 X	3082	-0-	-204	-0-	3 4	153 9							
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	177 1	2218 2	Y		120	122 1			11
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	407 4	132 9							
						175 1	2761 2	Y		122	123 1			10
						12 4	134 9							
						155 1	3048 2	Y		121	113 1			18
						1 4	133 9							
						162 1	2994 2	Y		135	143 1			10
						8 4	149 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963														
02	4312 X	4004	-0-	-308	-0-	70 1	2824 2	Y		376	370 1	1 8		27
03	4774 X	4044	-0-	-730	-0-	696 4	414 9							
04	4200 X	3694	-0-	-506	-0-	77 1	3577 2	Y		351	344 1	1 8		33
05	4433 X	4215	-0-	-218	-0-	4 4	386 9							
06	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	69 1	2792 2	Y		292	297 1	1 8		27
07	4433 X	3660	-0-	-773	-0-	512 4	321 9							
						70 1	3774 2	Y		323	323 1	1 8		26
						16 4	355 9							
						65 1	4599 2	Y		355	327 1			54
						2 4	391 9							
						66 1	3303 2	Y		257	292 1			19
						8 4	283 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														
02	1736 X	1393	-0-	-343	-0-	206 1	856 2	Y		109	107 1			8
03	2139 X	2059	-0-	-80	-0-	211 4	120 9							
04	2070 X	1740	-0-	-330	-0-	248 1	1578 2	Y		210	198 1			20
05	2139 X	1850	-0-	-289	-0-	2 4	231 9							
06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	221 1	1115 2	Y		181	184 1			17
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	205 4	199 9							
						218 1	1371 2	Y		232	230 1			19
						6 4	255 9							
						191 1	1617 2	Y		213	200 1			32
						1 4	234 9							
						199 1	1483 2	Y		230	245 1			17
						4 4	253 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	285	-0-	285	285			8 1	228 2	Y	43	39 0				4
								2 4	47 9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152																
02	5152 X	4030	-0-	-1122	-0-	228 1	3074 2	728 9	Y	662	679 0					28
03	5704 X	4001	-0-	-1703	-0-	214 1	3007 2	780 9	Y	709	706 0		2 8			29
04	6690 X	3892	-0-	-2798	-0-	221 1	2942 2	98 4	Y	574	571 0		1 8			31
05	6758 X	4226	-0-	-2532	-0-	266 1	3292 2	631 9	Y	534	538 0					27
06	6540 X	4525	-0-	-2015	-0-	81 4	587 9	266 1	Y	627	628 0					26
07	4464 X	4128	-0-	-336	-0-	191 1	3520 2	124 4	Y	511	512 0					25
						129 1	3423 2	14 4	Y							
							562 9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265																
02	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	496 1	5522 2	903 9	Y	821	800 0					35
03	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	436 1	5405 2	968 9	Y	880	877 0		2 8			36
04	6210 X	5520	-0-	-690	-0-	374 1	4355 2	146 4	Y	586	590 0		1 8			31
05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	376 1	5357 2	131 4	Y	535	539 0					27
06	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	202 1	5906 2	207 4	Y	310	324 0					13
07	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	103 1	7621 2	32 4	Y	327	324 0					16
							360 9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009																
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	261 1	62 2	15 9	Y	14	14 0					1
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	286 1	109 2	23 9	Y	21	20 0					2
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	274 1	112 2	6 4	Y	18	19 0					1
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	285 1	50 2	20 9	Y	13	13 0					1
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	14 9	9 2	282 1	Y	3	4 0					-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	3 9	362 2	279 1	Y	287	271 0					16
						2 4	316 9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 01HU		RRCID -> 284694		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 7374		PERF. 7567 - 18013	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	1344 N	991	-0-	-353	-0-	201 106 9	1	684	2	Y	96	95	0			8			
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	224 2 4	1	1257	2	Y	162	154	0			16			
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	191 82 4	1	1607	2	Y	194	195	0			15			
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	224 2 4	1	1397	2	Y	272	257	0	1	8	29			
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	221 186 9	1	1344	2	Y	169	185	0			13			
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	225 12 4	1	2245	2	Y	229	229	0			13			
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																			
WELL #: 09HZ										RRCID -> 284695		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8994 - 14608			
02	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	482 321 9	1	5986	2	Y	292	298	0	1	8	10			
03	7285 X	6486	-0-	-799	-0-	799 293 9	1	5394	2	Y	266	265	0			11			
04	7410 X	4260	-0-	-3150	-0-	210 211 9	1	3839	2	Y	192	195	0			8			
05	7657 X	3823	-0-	-3834	-0-	226 177 9	1	3420	2	Y	161	163	0			6			
06	7410 X	3768	-0-	-3642	-0-	266 4 4	1	3323	2	Y	159	156	0			9			
07	7502 X	4559	-0-	-2943	-0-	264 227 9	1	4068	2	Y	206	205	0			10			
BRISCOE CATARINA WEST																			
WELL #: 01HB										RRCID -> 284756		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7780 - 13280			
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	239 250 9	1	1482	2	Y	227	217	0	1	8	19			
03	2046 X	1607	-0-	-439	-0-	259 1 4	1	1170	2	Y	161	164	0			16			
04	1890 X	1080	-0-	-810	-0-	246 36 4	1	711	2	Y	79	89	0			6			
05	2170 X	1396	-0-	-774	-0-	258 1 4	1	949	2	Y	171	159	0			18			
06	2100 X	1871	-0-	-229	-0-	256 290 9	1	1325	2	Y	264	261	0			21			
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	254 7 4	1	1321	2	Y	247	254	0			14			
STUMBERG RANCH UNIT E																			
WELL #: 01HG										RRCID -> 284959		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 8450 - 17936			
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-	7	0			-0-			
03	3503 X	4	-0-	-3499	-0-	1 175	1	3	2	Y	-0-					-0-			
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	184 131 14	4	3867	2	Y	518	508	0	6	8	4			
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	14 27 1	4	570	9	Y	576	575	0	1	8	4			
06	3780 X	1269	-0-	-2511	-0-	196 35 1	9	5132	2	Y	178	181	0			1			
07	4960 X	1795	-0-	-3165	-0-	284 35 1	9	1046	2	Y	258	255	0	2	1	2			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4396 X	3379	-0-	-1017	-0-	279 1	2845 2	Y	232	228 0	1 8			19
03	4867 X	4447	-0-	-420	-0-	255 9	3826 2	Y	282	273 0				28
04	4710 X	1614	-0-	-3096	-0-	306 1	310 9		73	95 0				6
05	4247 X	165	-0-	-4082	-0-	213 1	1257 2	Y	-0-	6 0				-0-
06	4290 X	3880	-0-	-410	-0-	64 4	80 9		335	308 0				27
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	165 1	200 1	Y	423	426 0				24
						369 9	4309 2							
						306 1	465 9							
						23 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														
02	5656 X	4872	-0-	-784	-0-	224 1	4435 2	Y	194	193 0				16
03	6262 X	5828	-0-	-434	-0-	213 9	5349 2	Y	208	203 0				21
04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	243 1	229 9		156	165 0				12
05	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	7 4	5979 2	Y	471	432 0	1 8			50
06	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	206 1	172 9		400	418 0				32
07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	306 4	518 9		363	375 0				20
						274 1	11437 2	Y						
						17 4	518 9							
						263 1	9025 2	Y						
						440 9	6728 2	Y						
						252 1	399 9							
						37 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569														
02	9828 X	6909	-0-	-2919	-0-	127 1	6363 2	Y	381	380 0	1 8			32
03	10881 X	9104	-0-	-1777	-0-	419 9	8481 2	Y	452	438 0	1 8			45
04	10530 X	5621	-0-	-4909	-0-	115 1	497 9		211	240 0				16
05	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	11 4	5012 2	Y	640	587 0	1 8			68
06	9360 X	7589	-0-	-1771	-0-	120 1	232 9		517	544 0				41
07	9114 X	8353	-0-	-761	-0-	257 4	9405 2	Y	516	528 0				29
						123 1	704 9							
						14 4	6881 2	Y						
						139 1	7622 2	Y						
						569 9	568 9							
						122 1								
						41 4								
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151														
02	5544 X	2623	-0-	-2921	-0-	266 1	1838 2	Y	470	454 0				27
03	3844 X	2650	-0-	-1194	-0-	2 4	517 9		485	484 0				28
04	3000 X	393	-0-	-2607	-0-	234 1	1879 2	Y	76	100 0				4
05	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	3 4	534 9		1935	1812 0	2 8			125
06	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	6 1	258 2	Y	1199	1252 0				72
07	12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	45 4	84 9		1529	1537 0				64
						204 1	8842 2	Y						
						1626 4	2129 9							
						279 1	10939 2	Y						
						51 4	1319 9							
						335 1	10785 2	Y						
						57 4	1682 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	8540 X	6493	-0-	-2047	-0-	254 1	5196 2	Y	944	946 0	1 8	54		
						5 4	1038 9							
03	9455 X	7113	-0-	-2342	-0-	273 1	5555 2	Y	1160	1147 0	1 8	66		
						9 4	1276 9							
04	9780 X	5666	-0-	-4114	-0-	265 1	3692 2	Y	966	976 0	1 8	55		
						646 4	1063 9							
05	10106 X	5458	-0-	-4648	-0-	237 1	3552 2	Y	924	918 0	1 8	60		
						653 4	1016 9							
06	9780 X	7798	-0-	-1982	-0-	270 1	6505 2	Y	903	908 0		55		
						30 4	993 9							
07	7192 X	5894	-0-	-1298	-0-	262 1	4605 2	Y	912	929 0		38		
						24 4	1003 9							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646														
02	10052 X	8271	-0-	-1781	-0-	321 1	7153 2	Y	718	691 0	1 8	41		
						7 4	790 9							
03	10230 X	8537	-0-	-1693	-0-	337 1	7419 2	Y	699	700 0		40		
						12 4	769 9							
04	9060 X	7283	-0-	-1777	-0-	333 1	5356 2	Y	597	603 0		34		
						937 4	657 9							
05	9145 X	4743	-0-	-4402	-0-	281 1	3362 2	Y	438	444 0		28		
						618 4	482 9							
06	8850 X	3657	-0-	-5193	-0-	276 1	3039 2	Y	298	308 0		18		
						14 4	328 9							
07	9145 X	3632	-0-	-5513	-0-	292 1	2972 2	Y	320	325 0		13		
						16 4	352 9							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747														
02	3612 X	2049	-0-	-1563	-0-	256 1	1355 2	Y	397	393 0		23		
						1 4	437 9							
03	4154 X	3787	-0-	-367	-0-	274 1	3062 2	Y	405	405 0		23		
						5 4	446 9							
04	4020 X	3988	-0-	-32	-0-	246 1	2772 2	Y	441	439 0		25		
						485 4	485 9							
05	4154 X	3583	-0-	-571	-0-	250 1	2400 2	Y	447	443 0		29		
						441 4	492 9							
06	3660 X	2551	-0-	-1109	-0-	246 1	2007 2	Y	263	276 0		16		
						9 4	289 9							
07	4123 X	2164	-0-	-1959	-0-	320 1	1566 2	Y	245	251 0		10		
						8 4	270 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														
02	6916 X	4462	-0-	-2454	-0-	387 1	3514 2	Y	491	493 0	1 8	21		
						21 4	540 9							
03	7657 X	4640	-0-	-3017	-0-	501 1	3567 2	Y	518	521 0		18		
						2 4	570 9							
04	6600 X	4437	-0-	-2163	-0-	334 1	3677 2	Y	378	382 0		14		
						10 4	416 9							
05	5952 X	4657	-0-	-1295	-0-	295 1	3951 2	Y	368	371 0		11		
						6 4	405 9							
06	4920 X	3862	-0-	-1058	-0-	276 1	3222 2	Y	329	329 0		11		
						2 4	362 9							
07	4929 X	4461	-0-	-468	-0-	209 1	3790 2	Y	394	391 0		14		
						29 4	433 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	7420 X	6282	-0-	-1138	-0-	255 1	5138 2	Y	804	783 0	1 8	46		
						5 4	884 9							
03	8215 X	4482	-0-	-3733	-0-	272 1	3661 2	Y	494	512 0		28		
						6 4	543 9							
04	7950 X	4570	-0-	-3380	-0-	263 1	3197 2	Y	500	500 0		28		
						560 4	550 9							
05	7006 X	1739	-0-	-5267	-0-	231 1	1062 2	Y	228	241 0		15		
						195 4	251 9							
06	6720 X	5224	-0-	-1496	-0-	258 1	3583 2	Y	1242	1182 0		75		
						17 4	1366 9							
07	6944 X	6442	-0-	-502	-0-	284 1	4857 2	Y	1159	1185 0		49		
						26 4	1275 9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
02	616 X	435	-0-	-181	-0-	364 1	68 2	Y	3	3 0		-0-		
						3 9								
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	400 1	470 2	Y	30	29 0		1		
						33 9								
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	362 1	378 2	Y	18	18 0		1		
						8 4	20 9							
05	713 X	692	-0-	-21	-0-	433 1	248 2	Y	10	11 0		-0-		
						11 9								
06	870 X	434	-0-	-436	-0-	243 1	185 2	Y	5	5 0		-0-		
						6 9								
07	806 N	672	-0-	-134	-0-	419 1	232 2	Y	19	18 0		1		
						21 9								
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
02	2352 X	2248	-0-	-104	-0-	100 1	2134 2	Y	12	12 0		-0-		
						1 4	13 9							
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	120 1	2543 2	Y	15	15 0		-0-		
						1 4	17 9							
04	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	116 1	2423 2	Y	27	26 0		1		
						54 4	30 9							
05	2635 X	2338	-0-	-297	-0-	148 1	2109 2	Y	72	70 0		3		
						2 4	79 9							
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	208 1	2835 2	Y	85	86 0		2		
						1 4	94 9							
07	2697 X	2529	-0-	-168	-0-	179 1	2263 2	Y	76	75 0		3		
						3 4	84 9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
02	2716 X	2516	-0-	-200	-0-	72 1	2338 2	Y	95	94 0		3		
						1 4	105 9							
03	3689 X	2786	-0-	-903	-0-	81 1	2592 2	Y	102	102 0		3		
						1 4	112 9							
04	3570 X	2884	-0-	-686	-0-	80 1	2653 2	Y	84	85 0		2		
						59 4	92 9							
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	131 1	3717 2	Y	123	120 0		5		
						3 4	135 9							
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	76 1	2745 2	Y	90	92 0		3		
						1 4	99 9							
07	2976 X	2773	-0-	-203	-0-	92 1	2577 2	Y	92	92 0		3		
						3 4	101 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1988 X	1974	-0-	-14	-0-	64	1 1798	1 2	4 9	Y	101	100	0			3
03	2728 X	2186	-0-	-542	-0-	79	1 111	1 9	4 9	Y	114	113	0			4
04	2640 X	2590	-0-	-50	-0-	74	1 2336	1 2	4 9	Y	116	117	0			3
05	2728 X	2602	-0-	-126	-0-	52	4 128	4 9	9 9							
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	98	1 2412	1 2	4 9	Y	82	82	0			3
07	2666 X	2226	-0-	-440	-0-	77	1 2039	1 2	4 9	Y	76	77	0			2
						1	4 84	1 9	4 9	Y	98	97	0			3
						3	4 108	3 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145																
02	3836 X	3228	-0-	-608	-0-	374	1 2753	1 2	4 9	Y	91	90	0			3
03	3999 X	3553	-0-	-446	-0-	446	1 100	1 9	4 9	Y	63	64	0			2
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	441	1 69	1 9	4 9	Y	43	44	0			1
05	4030 X	4029	-0-	-1	-0-	90	4 47	4 9	9 9	Y	64	63	0			2
06	3900 X	3417	-0-	-483	-0-	543	1 3413	1 2	4 9	Y	82	82	0			2
07	4805 X	3187	-0-	-1618	-0-	3	4 70	3 9	4 9	Y	33	34	0			1
						578	1 2570	1 2	4 9	Y						
						3	4 36	3 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722																
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214																
02	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	2240 X	2178	-0-	-62	-0-	377 1	1720 2		Y	73	73 0		2	
						1 4	80 9							
03	4309 X	2970	-0-	-1339	-0-	504 1	2277 2		Y	171	167 0		6	
						1 4	188 9							
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	512 1	3635 2		Y	269	266 0	1 8	8	
						80 4	296 9							
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	661 1	3458 2		Y	244	242 0	1 8	9	
						3 4	268 9							
06	2880 X	2778	-0-	-102	-0-	468 1	2147 2		Y	147	152 0		4	
						1 4	162 9							
07	4681 X	2356	-0-	-2325	-0-	496 1	1683 2		Y	159	158 0		5	
						2 4	175 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244														
02	4200 X	3296	-0-	-904	-0-	390 1	2495 2		Y	360	350 0	1 8	15	
						15 4	396 9							
03	4650 X	4187	-0-	-463	-0-	555 1	3116 2		Y	467	466 0		16	
						2 4	514 9							
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	379 1	3233 2		Y	394	395 0		15	
						9 4	433 9							
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	335 1	3891 2		Y	494	493 0	1 8	15	
						6 4	543 9							
06	4050 X	4025	-0-	-25	-0-	295 1	3233 2		Y	450	450 0		15	
						2 4	495 9							
07	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	237 1	3154 2		Y	447	446 0		16	
						24 4	492 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	91 1	2743 2	504 9	504 9	Y	458	453 0	2 8	15
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	107 1	3426 2	637 9	637 9	Y	579	574 0	1 8	19
04	3870 X	3280	-0-	-590	-0-	98 1	2923 2	194 9	194 9	Y	176	190 0		5
05	3999 X	3602	-0-	-397	-0-	134 1	3256 2	209 9	209 9	Y	190	187 0	1 8	7
06	4050 X	3926	-0-	-124	-0-	104 1	3599 2	222 9	222 9	Y	202	203 0		6
07	4185 X	3362	-0-	-823	-0-	125 1	3050 2	183 9	183 9	Y	166	166 0		6
						4 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062														
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542														
02	392 N	224	-0-	-168	-0-	149 1	75 2	43 2	43 2	Y	-0-	5 0	4 1	-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	442 1	43 2	27 2	27 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	30	-0-	-390	-0-	1 1	27 2	2 4	2 4	Y	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	70 1	328 2	22 4	22 4	Y	-0-			-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	483 1	773 2	3 4	3 4	Y	258	223 0		35
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	418 1	465 2	366 9	366 9	Y	333	325 0		43
						4 4								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486														
02	5208 X	4465	-0-	-743	-0-	3659 2	2 4	804 9	804 9	Y	731	380 0	327 1	126
03	5983 X	4812	-0-	-1171	-0-	3856 2	956 9	3039 2	3039 2	Y	869	893 0	1 8	101
04	5790 X	3800	-0-	-1990	-0-	567 9	194 4	1121 9	1121 9	Y	515	552 0	1 8	63
05	5983 X	4619	-0-	-1364	-0-	3277 2	221 4	3648 2	3648 2	Y	1019	970 0	2 8	110
06	5460 X	4704	-0-	-756	-0-	1042 9	14 4	3565 2	3565 2	Y	947	928 0		129
07	4929 X	4630	-0-	-299	-0-	1034 9	31 4			Y	940	949 0		120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														WELL #: 31HH RRCID -> 287207														COMPL. DATE 09/09/2018														TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261													
BRISCOE CATARINA WEST																																																							
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																												
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-										Y		-0-								-0-																													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-																													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-																													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-																													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-																													
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-																													
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 31HI RRCID -> 287212														COMPL. DATE 09/05/2018														TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889													
02	4536	X	2010	-0-	-2526	-0-		421	1	178	9	1411	2	Y		162		161	0					1	8		5																												
03	5022	X	4269	-0-	-753	-0-		495	1	1	4	3547	2	Y		205		203	0								7																												
04	4860	X	1766	-0-	-3094	-0-		256	1	31	4	1414	2	Y		59		64	0								2																												
05	4030	X	1999	-0-	-2031	-0-		172	1	2	4	1757	2	Y		62		62	0								2																												
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-		402	1	2	4	4291	2	Y		115		114	0								3																												
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-		531	1	1	4	4387	2	Y		98		98	0								3																												
STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01ER RRCID -> 287255														COMPL. DATE 12/07/2018														TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029													
02	2016	N	2001	-0-	-15	-0-		175	1	8	4	1315	2	Y		457		438	0								39																												
03	2232	N	141	-0-	-2091	-0-		13	1	55	9	73	2	Y		50		74	0					9	8		6																												
04	1680	N	1241	-0-	-439	-0-		24	1	26	4	538	2	Y		594		589	0					7	8		4																												
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-		38	1	4	4	1500	2	Y		1119		1114	0					2	8		7																												
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-		28	1	835	9	1083	2	Y		759		760	0								6																												
07	2201	X	800	-0-	-1401	-0-		8	1	459	9	333	2	Y		417		418	0					3	1		2																												
BRISCOE CHIP EAST UNIT														WELL #: 08HX RRCID -> 287592														COMPL. DATE 08/21/2018														TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378													
02	2464	X	2418	-0-	-46	-0-		1638	2	779	9	1	4	Y		708		362	0					313	1		122																												
03	3069	X	2985	-0-	-84	-0-		2088	2			897	9	Y		815		841	0					1	8		95																												
04	3060	X	1906	-0-	-1154	-0-		1645	2	156	9	105	4	Y		142		219	0								18																												
05	3162	X	2472	-0-	-690	-0-		1683	2	675	9	114	4	Y		614		565	0					1	8		66																												
06	3060	X	2343	-0-	-717	-0-		1856	2	480	9	7	4	Y		436		443	0								59																												
07	2976	X	2509	-0-	-467	-0-		1947	2	545	9	17	4	Y		495		491	0								63																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	BALANCE
02	13356 X	12025	-0-	-1331	-0-	504	1	10725	2	Y	724	726	0	31
03	13733 X	11597	-0-	-2136	-0-	796	9	10236	2	Y	724	722	0	30
04	13200 X	11055	-0-	-2145	-0-	436	1	9481	2	Y	808	793	0	43
05	13547 X	11231	-0-	-2316	-0-	249	4	889	9				3 8	
06	12870 X	9415	-0-	-3455	-0-	426	1	9807	2	Y	744	750	0	37
07	13299 X	10682	-0-	-2617	-0-	180	4	818	9					34
						211	1	8107	2	Y	815	818	0	34
						200	4	897	9					32
						115	1	9806	2	Y	664	666	0	32
						31	4	730	9					
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
02	6832 X	6101	-0-	-731	-0-	324	1	5374	2	Y	366	371	0	16
03	7564 X	6430	-0-	-1134	-0-	403	9	5618	2	Y	398	397	0	16
04	7770 X	6475	-0-	-1295	-0-	374	1	5509	2	Y	473	463	0	25
05	8029 X	6217	-0-	-1812	-0-	438	9	520	9				1 8	
06	7770 X	6157	-0-	-1613	-0-	301	1	5371	2	Y	410	415	0	20
07	6758 X	6018	-0-	-740	-0-	145	4	451	9					17
						297	1	452	9					20
						98	4	5377	2	Y	411	414	0	17
						196	1	452	9					20
						132	4	5414	2	Y	415	412	0	20
						130	1	457	9					
						17	4							
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
02	7140 X	6842	-0-	-298	-0-	368	1	5948	2	Y	478	480	0	20
03	7905 X	6170	-0-	-1735	-0-	526	9	5283	2	Y	446	446	0	18
04	7440 X	4231	-0-	-3209	-0-	396	1	3479	2	Y	355	353	0	19
05	7595 X	5943	-0-	-1652	-0-	491	9	391	9				2 8	
06	7320 X	6097	-0-	-1223	-0-	270	1	4956	2	Y	448	445	0	22
07	7564 X	5866	-0-	-1698	-0-	91	4	493	9				1 8	
						403	1	5183	2	Y	470	472	0	20
						269	1	517	9					22
						128	4	5133	2	Y	465	463	0	22
						205	1	512	9					
						16	4							
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
02	8624 X	7501	-0-	-1123	-0-	469	1	6537	2	Y	450	453	0	19
03	9548 X	7824	-0-	-1724	-0-	495	9	6747	2	Y	475	472	0	20
04	9240 X	7187	-0-	-2053	-0-	554	1	6049	2	Y	499	491	0	27
05	9083 X	8020	-0-	-1063	-0-	523	9	549	9				2 8	
06	8070 X	7783	-0-	-287	-0-	430	1	6869	2	Y	503	505	0	25
07	8308 X	7746	-0-	-562	-0-	159	4	553	9				1 8	
						472	1	553	9					21
						126	4	6900	2	Y	545	540	0	26
						309	1	600	9					
						166	4							
						224	1							
						22	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1512 X	1409	-0-	-103	-0-	160 1	721 9	528 2	Y	655	660 0			28
03	1674 X	1067	-0-	-607	-0-	168 1	529 9	370 2	Y	481	487 0	2 8		20
04	1530 X	1429	-0-	-101	-0-	142 1	12 4	469 2	Y	733	713 0	1 8		39
05	1581 X	1330	-0-	-251	-0-	163 1	8 4	458 2	Y	637	644 0			32
06	1530 X	927	-0-	-603	-0-	160 1	8 4	339 2	Y	382	398 0			16
07	1488 N	730	-0-	-758	-0-	157 1	1 4	388 2	Y	167	175 0			8
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
02	6244 X	5192	-0-	-1052	-0-	381 1	529 9	4282 2	Y	481	478 0			21
03	6913 X	5937	-0-	-976	-0-	474 1	625 9	4838 2	Y	568	564 0	2 8		23
04	6690 X	4469	-0-	-2221	-0-	296 1	93 4	3529 2	Y	501	496 0	1 8		27
05	6293 X	4602	-0-	-1691	-0-	369 1	67 4	3674 2	Y	447	452 0			22
06	5760 X	5706	-0-	-54	-0-	355 1	119 4	4824 2	Y	371	377 0			16
07	5952 X	5576	-0-	-376	-0-	258 1	15 4	4718 2	Y	532	522 0			26
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
02	9884 X	7984	-0-	-1900	-0-	437 1	488 9	7059 2	Y	444	447 0			19
03	10943 X	8602	-0-	-2341	-0-	552 1	543 9	7507 2	Y	494	491 0	2 8		20
04	10350 X	7700	-0-	-2650	-0-	418 1	172 4	6538 2	Y	520	511 0	1 8		28
05	9300 X	8585	-0-	-715	-0-	454 1	136 4	7420 2	Y	523	525 0			26
06	8730 X	8109	-0-	-621	-0-	312 1	312 1	7074 2	Y	499	504 0			21
07	8835 X	7894	-0-	-941	-0-	224 1	23 4	7095 2	Y	502	499 0			24
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
02	4088 X	4008	-0-	-80	-0-	327 1	3 4	3004 2	Y	613	627 0			24
03	5084 X	3528	-0-	-1556	-0-	290 1	6 4	2617 2	Y	559	567 0	3 8		13
04	4920 X	2836	-0-	-2084	-0-	241 1	135 4	1933 2	Y	479	468 0	1 8		23
05	5084 X	3552	-0-	-1532	-0-	270 1	2 4	2563 2	Y	652	662 0			13
06	4290 X	3540	-0-	-750	-0-	264 1	4 4	2546 2	Y	660	655 0			18
07	4433 X	4069	-0-	-364	-0-	280 1	3 4	3122 2	Y	604	596 0			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5572 X	3606	-0-	-1966	-0-	259 1	2806 2	Y	490	501 0				19
						2 4	539 9							
03	5766 X	5161	-0-	-605	-0-	241 1	4089 2	Y	746	743 0	4 8			18
						10 4	821 9							
04	5580 X	4145	-0-	-1435	-0-	199 1	3095 2	Y	577	565 0	2 8			28
						216 4	635 9							
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	224 1	3941 2	Y	669	684 0				13
						3 4	736 9							
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	224 1	4325 2	Y	543	541 0				15
						6 4	597 9							
07	5146 X	4880	-0-	-266	-0-	228 1	3932 2	Y	651	638 0				28
						4 4	716 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
02	3024 X	1618	-0-	-1406	-0-	324 1	1093 2	Y	182	196 0				7
						1 4	200 9							
03	3348 X	2819	-0-	-529	-0-	279 1	2127 2	Y	371	367 0	2 8			9
						5 4	408 9							
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	227 1	2489 2	Y	763	733 0	2 8			37
						174 4	839 9							
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	251 1	2721 2	Y	866	886 0				17
						2 4	953 9							
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	250 1	2367 2	Y	793	788 0				22
						3 4	872 9							
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	316 1	2655 2	Y	813	801 0				34
						2 4	894 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
02	8764 X	8330	-0-	-434	-0-	122 1	7234 2	Y	885	878 0	1 8			88
						974 9								
03	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	121 1	8428 2	Y	1097	1099 0	1 8			85
						1207 9								
04	9330 X	4801	-0-	-4529	-0-	87 1	4092 2	Y	493	530 0	1 8			47
						80 4	542 9							
05	9641 X	82	-0-	-9559	-0-	78 1	4 2	Y	-0-	47 0				-0-
06	9450 X	3	-0-	-9447	-0-	3 1		Y	-0-					-0-
07	9765 X	11	-0-	-9754	-0-	4 1	6 2	Y	1	1 0				-0-
						1 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
02	4452 X	3834	-0-	-618	-0-	374 1	2852 2	Y	551	568 0				22
						2 4	606 9							
03	5301 X	3090	-0-	-2211	-0-	313 1	2269 2	Y	457	466 0	2 8			11
						5 4	503 9							
04	5130 X	3064	-0-	-2066	-0-	263 1	2209 2	Y	398	389 0	1 8			19
						154 4	438 9							
05	5301 X	3383	-0-	-1918	-0-	294 1	2563 2	Y	476	485 0				10
						2 4	524 9							
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	293 1	3519 2	Y	690	681 0				19
						5 4	759 9							
07	4247 X	3288	-0-	-959	-0-	298 1	2495 2	Y	448	448 0				19
						2 4	493 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	7056 X	6632	-0-	-424	-0-	184 1	549	5844 2	Y	549	543 0	1 8	55	
03	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	604 9	729	7339 2	Y	729	727 0	1 8	56	
04	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	198 1	727	7932 2	Y	727	713 0	1 8	69	
05	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	802 9	802	800 9	Y	802	792 0	1 8	78	
06	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	194 1	637	9139 2	Y	637	650 0		65	
07	9393 X	8379	-0-	-1014	-0-	155 4	680	882 9	Y	680	678 0		67	
						153 1		7514 2						
						701 9		7376 2						
						206 1		748 9						
						49 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346														
02	6916 X	4486	-0-	-2430	-0-	154 1	364	3932 2	Y	364	366 0	1 8	30	
03	7657 X	5275	-0-	-2382	-0-	400 9	392	4671 2	Y	392	382 0	1 8	39	
04	7410 X	4632	-0-	-2778	-0-	167 1	271	431 9	Y	271	288 0	1 8	21	
05	6758 X	6112	-0-	-646	-0-	6 4	516	3968 2	Y	516	481 0	1 8	55	
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	163 1	606	298 9	Y	606	613 0		48	
07	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	203 4	635	5364 2	Y	635	648 0		35	
						172 1		568 9						
						8 4		5736 2						
						174 1		4890 2						
						667 9		699 9						
						172 1								
						27 4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716														
02	4620 X	3737	-0-	-883	-0-	178 1	260	2626 2	Y	260	259 1	1 8	19	
03	4650 X	4130	-0-	-520	-0-	647 4	324	286 9	Y	324	311 1	1 8	31	
04	4410 X	3800	-0-	-610	-0-	201 1	286	356 9	Y	286	290 1	1 8	26	
05	4402 X	3995	-0-	-407	-0-	4 4	294	2794 2	Y	294	295 1	1 8	24	
06	4200 X	3563	-0-	-637	-0-	179 1	220	315 9	Y	220	211 1		33	
07	4123 X	3785	-0-	-338	-0-	512 4	230	3479 2	Y	230	246 1		17	
						178 1		323 9						
						15 4		3168 2						
						152 1		242 9						
						1 4		3359 2						
						164 1		253 9						
						9 4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606														
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	176 1	432	3568 2	Y	432	419 1	1 8	31	
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	879 4	498	475 9	Y	498	481 1	1 8	47	
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	187 1	436	4880 2	Y	436	442 1	1 8	40	
05	5642 X	4019	-0-	-1623	-0-	5 4	231	548 9	Y	231	252 1		19	
06	5460 X	3672	-0-	-1788	-0-	168 1	190	3972 2	Y	190	180 1		29	
07	5642 X	3909	-0-	-1733	-0-	729 4	196	480 9	Y	196	211 1		14	
						163 1		3587 2						
						15 4		254 9						
						143 1		3319 2						
						1 4		209 9						
						150 1		3534 2						
						9 4		216 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	2912 X	2880	-0-	-32	-0-	255 1	1658 2	Y	507	505	1	1	8	36
03	3100 X	2392	-0-	-708	-0-	409 4	558 9	Y	430	424	1	1	8	41
04	3030 X	2156	-0-	-874	-0-	251 1	1666 2	Y	371	377	1	1	8	34
05	3193 X	2506	-0-	-687	-0-	2 4	473 9	Y	306	314	1	1	8	25
06	3090 X	2256	-0-	-834	-0-	223 1	1289 2	Y	257	243	1			39
07	2852 X	2289	-0-	-563	-0-	236 4	408 9	Y	288	306	1			21
						221 1	1940 2	Y						
						8 4	337 9							
						193 1	1779 2	Y						
						1 4	283 9							
						203 1	1765 2	Y						
						4 4	317 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														
02	4228 X	3559	-0-	-669	-0-	119 1	3174 2	Y	242	239	0	1	8	20
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	266 9			426	403	0	1	8	42
04	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	158 1	6196 2	Y	352	366	0	1	8	27
05	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8 4	469 9	Y	676	630	0	1	8	72
06	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	167 1	6289 2	Y	644	665	0			51
07	7409 X	6988	-0-	-421	-0-	322 4	387 9	Y	585	603	0			33
						168 1	7522 2	Y						
						11 4	744 9							
						164 1	6947 2	Y						
						708 9								
						169 1	6142 2	Y						
						33 4	644 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														
02	6132 X	3296	-0-	-2836	-0-	100 1	2895 2	Y	274	279	0	1	8	23
03	6789 X	99	-0-	-6690	-0-	301 9			-0-	23	0			-0-
04	6390 X	37	-0-	-6353	-0-	99 1		Y	-0-					-0-
05	6603 X	61	-0-	-6542	-0-	37 1		Y	-0-					-0-
06	5580 X	2	-0-	-5578	-0-	61 1		Y	-0-					-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	2 1		Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472														
02	4872 X	4331	-0-	-541	-0-	111 1	3837 2	Y	348	345	0			35
03	5673 X	5615	-0-	-58	-0-	383 9			482	480	0			37
04	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	72 1	5013 2	Y	468	459	0	1	8	45
05	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	530 9			1224	1149	0	1	8	119
06	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	101 1	5232 2	Y	1837	1769	0			187
07	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	102 4	515 9	Y	1781	1792	0			176
						106 1	14337 2	Y						
						2 4	1346 9							
						172 1	22260 2	Y						
						2021 9								
						157 1	19821 2	Y						
						131 4	1959 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8988 X	5916	-0-	-3072	-0-	211 967	1 9	4738	2	Y	879	881 0	2 8	22
03	9951 X	2361	-0-	-7590	-0-	109 1	1 4	1877 374	2 9	Y	340	348 0		14
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	14 0		-0-
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-			-0-
06	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-			-0-
07	6541 X	11	-0-	-6530	-0-	9	2	2	9	Y	2	2 0		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915														
02	6664 X	6399	-0-	-265	-0-	133 978	1 9	5288	2	Y	889	894 0	2 8	22
03	7378 X	1987	-0-	-5391	-0-	61 1	1 4	1630 295	2 9	Y	268	279 0		11
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	11 0		-0-
05	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-			-0-
06	7440 X	175	-0-	-7265	-0-	10 1	1 4	139 25	2 9	Y	23	23 0		-0-
07	7099 X	1869	-0-	-5230	-0-	138 18	1 4	1407 306	2 9	Y	278	277 0		1
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	177 682	1 4	2768 362	2 9	Y	329	328 1	1 8	23
03	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	215 4	1 4	3603 397	2 9	Y	361	349 1	1 8	34
04	4320 X	3490	-0-	-830	-0-	194 463	1 4	2522 311	2 9	Y	283	290 1	1 8	26
05	4464 X	3093	-0-	-1371	-0-	191 11	1 4	2627 264	2 9	Y	240	247 1		19
06	4320 X	2812	-0-	-1508	-0-	155 1	1 4	2344 312	2 9	Y	284	260 1		43
07	4402 X	3220	-0-	-1182	-0-	175 7	1 4	2599 439	2 9	Y	399	413 1		29
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
02	3500 X	2421	-0-	-1079	-0-	244 11	1 4	1832 334	2 9	Y	304	283 0		26
03	3875 X	1014	-0-	-2861	-0-	124 3	1 4	727 160	2 9	Y	145	144 0	8 8	19
04	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	54 57	1 4	1201 299	2 9	Y	272	282 0	7 8	2
05	2666 X	683	-0-	-1983	-0-	13 1	1 4	522 147	2 9	Y	134	135 0		1
06	2580 X	369	-0-	-2211	-0-	3 252	1 9	114	2	Y	229	228 0		2
07	2666 X	322	-0-	-2344	-0-	1 274	1 9	47	2	Y	249	248 0	2 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	5180 X	3101	-0-	-2079	-0-	192	1	2489	2	Y	382	378 0	1 8	9
03	5270 X	1258	-0-	-4012	-0-	420	9	994	2	Y	150	153 0		6
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-	99	1			Y	-0-	6 0		-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	165	9			Y	-0-			-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-			-0-
07	3441 X	2161	-0-	-1280	-0-	92	1	1758	2	Y	262	261 0		1
						23	4	288	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
02	4004 X	3220	-0-	-784	-0-	184	1	2217	2	Y	247	244 1	1 8	18
03	4681 X	4205	-0-	-476	-0-	547	4	272	9					
04	4530 X	4237	-0-	-293	-0-	185	1	3642	2	Y	340	325 1	1 8	32
05	4681 X	4409	-0-	-272	-0-	4	4	374	9					
06	4080 X	3980	-0-	-100	-0-	165	1	3118	2	Y	347	346 1	1 8	32
07	4371 X	4131	-0-	-240	-0-	572	4	382	9					
						163	1	3738	2	Y	447	442 1	1 8	36
						16	4	492	9					
						141	1	3431	2	Y	370	350 1		56
						1	4	407	9					
						150	1	3674	2	Y	271	307 1		20
						9	4	298	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
02	6580 X	5658	-0-	-922	-0-	141	1	4192	2	Y	265	262 1	1 8	19
03	7130 X	6602	-0-	-528	-0-	1033	4	292	9					
04	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	156	1	6084	2	Y	324	311 1	1 8	31
05	6913 X	6812	-0-	-101	-0-	6	4	356	9					
06	6390 X	6031	-0-	-359	-0-	136	1	5339	2	Y	326	326 1	1 8	30
07	7037 X	6585	-0-	-452	-0-	979	4	359	9					
						139	1	6204	2	Y	403	400 1	1 8	32
						26	4	443	9					
						119	1	5524	2	Y	351	330 1		53
						2	4	386	9					
						129	1	5901	2	Y	491	508 1		36
						15	4	540	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
02	2800 N	5625	-0-	2825	2825	62	1	4994	2	Y	517	501 0	1 8	15
03	3100 N	12331	-0-	9231	12056	569	9							
04	3000 N	6868	-0-	3868	15924	159	1	10149	2	Y	1801	1760 0	2 8	54
05	24211 X	8287	-0-	-15924	-0-	42	4	1981	9					
06	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	109	1	5417	2	Y	1087	1049 0	2 8	90
07	12338 X	8703	-0-	-3635	-0-	146	4	1196	9					
						101	1	6654	2	Y	1388	1412 0	2 8	64
						5	4	1527	9					
						173	1	6208	2	Y	1438	1399 0		103
						1	4	1582	9					
						192	1	6533	2	Y	1753	1793 0		63
						50	4	1928	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	29995 X	29995	-0-	-0-	-0-	271 1	25024 2	4699 9		Y	4272	4197 0	9 8	126
03	3100 N	20307	-0-	17207	17207	152 1	17105 2	2979 9		Y	2708	2750 0	3 8	81
04	31858 X	14651	-0-	-17207	-0-	97 1	12456 2	1763 9		Y	1603	1548 0	3 8	133
05	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	335 4	14470 2	2127 9		Y	1934	1975 0	2 8	90
06	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	184 1	12786 2	2086 9		Y	1896	1851 0		135
07	33201 X	13892	-0-	-19309	-0-	171 1	11760 2	1868 9		Y	1698	1772 0		61
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
02	14084 X	12349	-0-	-1735	-0-	99 1	10680 2	1570 9		Y	1427	1450 0	3 8	42
03	15593 X	12153	-0-	-3440	-0-	93 1	10512 2	44 4		Y	1367	1366 0	2 8	41
04	15090 X	11771	-0-	-3319	-0-	139 1	10093 2	271 4		Y	1153	1096 0	2 8	96
05	15097 X	12006	-0-	-3091	-0-	167 1	10466 2	7 4		Y	1242	1278 0	2 8	58
06	13290 X	11043	-0-	-2247	-0-	165 1	9502 2	1 4		Y	1250	1219 0		89
07	13671 X	11144	-0-	-2527	-0-	157 1	9702 2	74 4		Y	1101	1150 0		40
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373														
02	980 N	858	-0-	-122	-0-	18 1	705 2	135 9		Y	123	124 0	3 1	4
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	16 1	837 2	1 4		Y	128	125 0		7
04	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	26 1	762 2	128 4		Y	156	155 0		8
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	16 1	779 2	5 4		Y	130	132 0		6
06	960 N	932	-0-	-28	-0-	13 1	710 2	209 9		Y	190	188 0		8
07	1116 N	753	-0-	-363	-0-	9 1	573 2	4 4		Y	152	155 0		5
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857														
02	1764 N	1358	-0-	-406	-0-	30 1	1162 2	166 9		Y	151	150 0	4 1	4
03	2604 N	1795	-0-	-809	-0-	31 1	1576 2	1 4		Y	170	165 0		9
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	50 1	1438 2	242 4		Y	186	186 0		9
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	28 1	1408 2	10 4		Y	148	151 0		6
06	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	24 1	1297 2	1 4		Y	199	196 0		9
07	2015 X	1583	-0-	-432	-0-	21 1	1325 2	9 4		Y	207	209 0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1260 N	972	-0-	-288	-0-	20 1	765 2	Y	Y	170	169 0	4 1		5
						187 9								
03	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	18 1	934 2	Y	Y	152	149 0			8
						1 4	167 9							
04	1530 N	1105	-0-	-425	-0-	29 1	843 2	Y	Y	83	87 0			4
						142 4	91 9							
05	1085 N	909	-0-	-176	-0-	16 1	815 2	Y	Y	65	66 0			3
						6 4	72 9							
06	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	16 1	879 2	Y	Y	99	98 0			4
						109 9								
07	1147 N	691	-0-	-456	-0-	8 1	506 2	Y	Y	157	155 0			6
						4 4	173 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783														
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1			Y	-0-				-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 1			Y	-0-				-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899														
02	10948 X	9786	-0-	-1162	-0-	224 1	8406 2	Y	Y	1051	1066 0	2 8		31
						1156 9								
03	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	352 1	11939 2	Y	Y	1452	1438 0	2 8		43
						49 4	1597 9							
04	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	275 1	11041 2	Y	Y	2177	2036 0	4 8		180
						297 4	2395 9							
05	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	321 1	11822 2	Y	Y	2964	3003 0	4 8		137
						8 4	3260 9							
06	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	322 1	11464 2	Y	Y	1998	1992 0			143
						1 4	2198 9							
07	16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	336 1	13720 2	Y	Y	2567	2618 0			92
						105 4	2824 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
02	16380 X	7305	-0-	-9075	-0-	371	1	5966	2	Y	880	888	0	38
03	12090 X	7584	-0-	-4506	-0-	968	9	6105	2	Y	943	938	0	39
04	10440 X	6170	-0-	-4270	-0-	442	1	4753	2	Y	885	875	0	47
05	9548 X	6378	-0-	-3170	-0-	1037	9	5025	2	Y	832	838	0	41
06	8430 X	5649	-0-	-2781	-0-	318	1	4465	2	Y	740	750	0	31
07	8091 X	5530	-0-	-2561	-0-	125	4	814	9		746	741	0	36
						346	1	4493	2	Y				
						92	4	821	9					
						260	1							
						110	4							
						202	1							
						14	4							
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005														
02	14700 X	7719	-0-	-6981	-0-	499	1	6584	2	Y	578	581	0	25
03	16275 X	6778	-0-	-9497	-0-	636	9	5679	2	Y	520	522	0	21
04	11760 X	5866	-0-	-5894	-0-	527	1	4759	2	Y	527	519	0	28
05	8649 X	6103	-0-	-2546	-0-	572	9	580	9		497	500	0	25
06	8370 X	6668	-0-	-1702	-0-	402	1	5043	2	Y	549	551	0	23
07	8339 X	6163	-0-	-2176	-0-	125	4	547	9		522	520	0	25
						421	1	5575	2	Y				
						92	4	604	9					
						352	1	5292	2	Y				
						137	4	574	9					
						280	1							
						17	4							
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465														
02	14532 X	12315	-0-	-2217	-0-	580	1	10351	2	Y	1258	1255	0	54
03	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	1384	9	12312	2	Y	1567	1550	0	65
04	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	760	1	10214	2	Y	1568	1546	0	84
05	13640 X	11668	-0-	-1972	-0-	1724	9	1725	9		1220	1242	0	61
06	14310 X	10393	-0-	-3917	-0-	543	1	9669	2	Y	833	859	0	35
07	14787 X	9827	-0-	-4960	-0-	268	4	1342	9		884	876	0	43
						480	1	8943	2	Y				
						177	4	916	9					
						314	1	8630	2	Y				
						220	4	972	9					
						198	1							
						27	4							
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003														
02	2800 N	15211	-0-	12411	29983	647	1	13116	2	Y	1316	1337	0	56
03	45174 X	15191	-0-	-29983	-0-	1448	9	12944	2	Y	1359	1354	0	56
04	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	752	1	11056	2	Y	1401	1379	0	75
05	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	1495	9	1541	9		1467	1468	0	73
06	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	547	1	13018	2	Y	1313	1331	0	55
07	17921 X	17921	-0-	-0-	-0-	290	4	1614	9		1778	1747	0	86
						589	1	1444	9					
						238	4	1956	9					
						324	1							
						287	4							
						179	1							
						50	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	19796 X	8891	-0-	-10905	-0-		478 1	7816 2	9 9	2	Y	543	557 0		23
03	21917 X	7702	-0-	-14215	-0-		517 1	6651 2	9 9	2	Y	485	486 0	2 8	20
04	21210 X	8734	-0-	-12476	-0-		484 1	7346 2	4 4	2	Y	646	630 0	1 8	35
05	16616 X	8927	-0-	-7689	-0-		193 4	711 9	4 4	2	Y	597	602 0		30
06	13260 X	8740	-0-	-4520	-0-		484 1	7646 2	4 4	2	Y	593	598 0		25
07	9858 X	8404	-0-	-1454	-0-		140 4	657 9	4 4	2	Y	989	966 0		48
							314 1	7587 2	1 1	2					
							187 4	652 9	1 1	2					
							233 1	7061 2	2 2	9					
							22 4	1088 9	4 4						
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391															
02	13440 X	10647	-0-	-2793	-0-		432 1	9129 2	9 9	2	Y	987	989 0		42
03	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-		1086 1	12956 2	9 9	2	Y	1466	1443 0	5 8	60
04	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-		691 1	1801 9	9 9	2	Y	1637	1606 0	3 8	88
05	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-		1613 1	11972 2	4 4	2	Y	1637	1606 0	3 8	88
06	14760 X	10781	-0-	-3979	-0-		519 1	12301 2	4 4	2	Y	1273	1297 0	1 8	63
07	15252 X	11024	-0-	-4228	-0-		314 1	1400 9	4 4	2	Y	546	586 0		23
							497 1	9715 2	1 1	2	Y	546	586 0		23
							225 4	601 9	1 1	2	Y	619	612 0		30
							226 1	10216 2	4 4	2	Y	619	612 0		30
							239 4	681 9	1 1						
							94 1		33 4						
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557															
02	11844 X	8264	-0-	-3580	-0-		477 1	6941 2	9 9	2	Y	769	772 0		33
03	11966 X	10034	-0-	-1932	-0-		846 1	8574 2	9 9	2	Y	760	759 0	3 8	31
04	11130 X	9412	-0-	-1718	-0-		624 1	7848 2	9 9	2	Y	792	779 0	2 8	42
05	11253 X	9533	-0-	-1720	-0-		487 1	871 9	4 4	2	Y	792	779 0	2 8	42
06	9720 X	9441	-0-	-279	-0-		206 1	8087 2	4 4	2	Y	726	732 0		36
07	10044 X	8723	-0-	-1321	-0-		499 1	799 9	4 4	2	Y	727	732 0		31
							148 1	8094 2	1 1	2	Y	727	732 0		31
							348 1	800 9	4 4	2	Y	691	689 0		33
							199 4	760 9	1 1						
							240 1		25 4						
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427															
02	13972 X	11629	-0-	-2343	-0-		102 1	10662 2	4 4	2	Y	768	803 0	1 8	14
03	15345 X	14252	-0-	-1093	-0-		20 1	845 9	4 4	2	Y	788	791 0		11
04	15870 X	10630	-0-	-5240	-0-		213 1	13152 2	4 4	2	Y	788	791 0		11
05	16585 X	11668	-0-	-4917	-0-		20 1	867 9	4 4	2	Y	771	764 0	2 8	16
06	16050 X	12825	-0-	-3225	-0-		322 1	8779 2	4 4	2	Y	771	764 0	2 8	16
07	14260 X	8971	-0-	-5289	-0-		681 1	848 9	4 4	2	Y	625	629 0	1 8	11
							211 1	10677 2	4 4	2	Y	625	629 0	1 8	11
							92 1	688 9	4 4	2	Y	677	674 0		14
							140 1	11904 2	4 4	2	Y	677	674 0		14
							36 1	745 9	4 4	2	Y	650	649 0		15
							129 1	8045 2	4 4	2	Y	650	649 0		15
							82 1	715 9	4 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9772 X	7224	-0-	-2548	-0-	195 1	6131 2	Y	806	823 0	1 8			15
						11 4	887 9							
03	10819 X	8527	-0-	-2292	-0-	281 1	6995 2	Y	1127	1125 0	1 8			16
						11 4	1240 9							
04	9780 X	6767	-0-	-3013	-0-	341 1	4993 2	Y	951	944 0	3 8			20
						387 4	1046 9							
05	9517 X	8667	-0-	-850	-0-	269 1	7504 2	Y	754	758 0	2 8			14
						65 4	829 9							
06	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	255 1	8732 2	Y	867	863 0				18
						26 4	954 9							
07	8525 X	8112	-0-	-413	-0-	241 1	7061 2	Y	671	673 0				16
						72 4	738 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
02	12824 X	55	-0-	-12769	-0-	55 1		Y	-0-	10 0				-0-
03	13485 X	140	-0-	-13345	-0-	139 1	1 2	Y	-0-					-0-
04	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-			Y	-0-					-0-
05	5487 X	3838	-0-	-1649	-0-	200 1	3218 2	Y	356	349 0	1 8			6
						28 4	392 9							
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	292 1	2384 2	Y	289	289 0				6
						7 4	318 9							
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	276 1	2871 2	Y	341	339 0				8
						29 4	375 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213														
02	2520 X	1902	-0-	-618	-0-	271 1	1526 2	Y	95	94 0				8
						105 9								
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	301 1	2734 2	Y	153	146 0				15
						3 4	168 9							
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	235 1	2475 2	Y	133	138 0				10
						127 4	146 9							
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	298 1	2263 2	Y	204	192 0				22
						3 4	224 9							
06	3090 X	2060	-0-	-1030	-0-	292 1	1593 2	Y	159	168 0				13
						175 9								
07	3193 X	3088	-0-	-105	-0-	296 1	2494 2	Y	258	257 0				14
						14 4	284 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583														
02	2352 X	1869	-0-	-483	-0-	362 1	1265 2	Y	219	224 0				9
						1 4	241 9							
03	2604 X	2193	-0-	-411	-0-	318 1	1563 2	Y	280	281 0	1 8			7
						4 4	308 9							
04	2520 X	2084	-0-	-436	-0-	270 1	1426 2	Y	262	255 0	1 8			13
						100 4	288 9							
05	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	302 1	1750 2	Y	330	336 0				7
						1 4	363 9							
06	2130 X	1483	-0-	-647	-0-	239 1	1020 2	Y	203	204 0				6
						1 4	223 9							
07	2139 N	1988	-0-	-151	-0-	234 1	1461 2	Y	265	260 0				11
						1 4	292 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	265	1	6014	2	Y	838	857	0	33
						5	4	922	9					
03	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	213	1	9316	2	Y	1355	1348	0	33
						22	4	1491	9			7	8	
04	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	226	1	6082	2	Y	902	889	0	44
						425	4	992	9			2	8	
05	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	307	1	6355	2	Y	969	994	0	19
						5	4	1066	9					
06	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	308	1	5553	2	Y	659	660	0	18
						8	4	725	9					
07	11036 X	6740	-0-	-4296	-0-	321	1	5395	2	Y	926	905	0	39
						5	4	1019	9					

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375														
02	10584 X	4923	-0-	-5661	-0-	230	1	3935	2	Y	624	591	0	68
						72	4	686	9					
03	11718 X	5323	-0-	-6395	-0-	262	1	4313	2	Y	653	689	0	32
						30	4	718	9					
04	8010 X	5496	-0-	-2514	-0-	265	1	3938	2	Y	538	542	0	27
						701	4	592	9			1	8	
05	5921 X	4716	-0-	-1205	-0-	283	1	3791	2	Y	566	565	0	28
						19	4	623	9					
06	5280 X	5004	-0-	-276	-0-	267	1	4036	2	Y	631	626	0	33
						7	4	694	9					
07	5673 X	5023	-0-	-650	-0-	237	1	4160	2	Y	538	546	0	25
						34	4	592	9					

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360														
02	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	178	1	9219	2	Y	1443	1369	0	158
						168	4	1587	9					
03	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	184	1	9805	2	Y	1461	1548	0	71
						67	4	1607	9					
04	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	156	1	7340	2	Y	1083	1099	0	54
						1306	4	1191	9			1	8	
05	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	162	1	8774	2	Y	1044	1046	0	52
						45	4	1148	9					
06	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	148	1	8875	2	Y	1023	1022	0	53
						16	4	1125	9					
07	11067 X	10942	-0-	-125	-0-	141	1	9560	2	Y	1056	1060	0	49
						79	4	1162	9					

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102														
02	8092 X	6287	-0-	-1805	-0-	704	1	5292	2	Y	235	231	0	20
						32	4	259	9					
03	8959 X	140	-0-	-8819	-0-	19	1	110	2	Y	10	27	0	1
						11	9					2	8	
04	8250 X	189	-0-	-8061	-0-	7	1	152	2	Y	21	22	0	-0-
						7	4	23	9					
05	8401 X	46	-0-	-8355	-0-	1	1	39	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
06	6810 X	8	-0-	-6802	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	42	1	1734	2	Y	192	189	0	1
						1	4	211	9			2	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT E														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2324 X	1949	-0-	-375	-0-	173 8	1 4	1297 471	2 9	Y	428	432 0		36
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	24 25	1 4	534 623	2 9	Y	-0-	36 0		-0-
04	3780 X	1206	-0-	-2574	-0-	49 5	1 4	1917 1797	2 9	Y	566	555 0	7 8	4
05	3906 X	3768	-0-	-138	-0-	58 1	1 4	2264 1846	2 9	Y	1634	1626 0	2 8	10
06	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	47 1	1 4	1935 64	2 9	Y	1678	1675 0		13
07	2170 X	2047	-0-	-123	-0-	1 4					58	70 0	1 1	-0-
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255														
02	11676 X	1563	-0-	-10113	-0-	175 8	1 4	1313 67	2 9	Y	61	85 0		5
03	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-	91 96	1 4	2008 347	2 9	Y	-0-	5 0		-0-
04	11460 X	2542	-0-	-8918	-0-	40 4	1 4	1585 859	2 9	Y	315	309 0	4 8	2
05	11842 X	2488	-0-	-9354	-0-	16 1419	1 9	602	2	Y	781	777 0	1 8	5
06	11460 X	2037	-0-	-9423	-0-	6 1	1 9	270	2	Y	1290	1285 0		10
07	2635 X	791	-0-	-1844	-0-	515 9					468	471 0	4 1	3
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657														
02	2604 X	1831	-0-	-773	-0-	197 18	1 4	1414 202	2 9	Y	184	189 0	1 8	6
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	144 8	1 4	1932 847	2 9	Y	770	748 0	3 8	25
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	170 9	1 4	2565 543	2 9	Y	494	498 0	1 8	20
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	191 25	1 4	3488 403	2 9	Y	366	365 0	2 8	19
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	170 24	1 4	3405 400	2 9	Y	364	366 0		17
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	170 7	1 4	3049 321	2 9	Y	292	293 0		16
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540														
02	4200 X	2107	-0-	-2093	-0-	142 19	1 4	1482 464	2 9	Y	422	431 0	3 8	13
03	3720 X	1351	-0-	-2369	-0-	62 4	1 4	1003 282	2 9	Y	256	260 0	1 8	8
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	163 8	1 4	2347 960	2 9	Y	873	844 0	2 8	35
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	185 14	1 4	1950 664	2 9	Y	604	605 0	3 8	31
06	2490 X	2430	-0-	-60	-0-	240 11	1 4	1637 542	2 9	Y	493	501 0		23
07	3596 X	2256	-0-	-1340	-0-	261 4	1 4	1536 455	2 9	Y	414	414 0		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	4536 X	4104	-0-	-432	-0-	383 1	3146 2	3 4	9	Y	520	525 0	20
03	5022 X	3947	-0-	-1075	-0-	310 1	3050 2	7 4	9	Y	527	531 0 3 8	13
04	4440 X	4318	-0-	-122	-0-	261 1	3154 2	220 4	9	Y	621	602 0 2 8	30
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	295 1	3956 2	3 4	9	Y	801	815 0	16
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	283 1	3556 2	5 4	9	Y	757	752 0	21
07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	302 1	4061 2	4 4	9	Y	791	779 0	33
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271													
02	5712 X	2440	-0-	-3272	-0-	200 1	2192 2	2 4	9	Y	42	42 0	-0-
03	6324 X	5475	-0-	-849	-0-	329 1	4035 2	3 4	9	Y	1007	948 0 53 1	5
04	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	297 1	5808 2	79 4	9	Y	1927	1919 0 4 8	9
05	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	357 1	5623 2	35 4	9	Y	1834	1835 0 3 8	5
06	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	321 1	6106 2	16 4	9	Y	2030	2028 0	7
07	8587 X	5494	-0-	-3093	-0-	231 1	3648 2	38 4	9	Y	1434	1433 0	8
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516													
02	2800 N	3233	-0-	433	433	181 1	2792 2	3 4	9	Y	234	232 0 1 8	1
03	3100 N	5221	-0-	2121	2554	263 1	3287 2	2 4	9	Y	1517	1428 0 80 1	8
04	3000 N	5681	-0-	2681	5235	246 1	3451 2	47 4	9	Y	1761	1757 0 4 8	8
05	9366 X	4131	-0-	-5235	-0-	346 1	2429 2	15 4	9	Y	1219	1222 0 2 8	3
06	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	306 1	1494 2	4 4	9	Y	721	722 0	2
07	5859 X	3397	-0-	-2462	-0-	375 1	2412 2	25 4	9	Y	532	531 0	3
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333													
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	268 1	832 2	198 9		Y	180	177 0	15
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	299 1	1658 2	2 4	9	Y	324	307 0	32
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	232 1	1235 2	63 4	9	Y	219	234 0	17
05	1426 N	875	-0-	-551	-0-	289 1	440 2	1 4	9	Y	132	135 0	14
06	1380 N	656	-0-	-724	-0-	285 1	272 2	99 9		Y	90	97 0	7
07	2325 X	1584	-0-	-741	-0-	286 1	938 2	5 4	9	Y	323	312 0	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	150 7	1 4	1129 343	2 9	Y	312	287 0			26
03	1209 X	590	-0-	-619	-0-	57 1	1 4	334 198	2 9	Y	180	154 0	32 8		20
04	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	58 1	1 4	1273 1231	2 9	Y	1119	1118 0	13 8		8
05	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	1390 1087	2 9	Y	988	989 0	1 8		6
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	1382 1036	2 9	Y	942	941 0			7
07	2697 X	1296	-0-	-1401	-0-	18 1	1 4	730 548	2 9	Y	498	498 0	4 1		3
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519															
02	3136 X	1581	-0-	-1555	-0-	5 1	1 4	1234 333	2 9	Y	303	296 0	4 1		4
03	4991 X	2542	-0-	-2449	-0-	8 1	1 4	2054 475	2 9	Y	432	432 0	1 8		3
04	4830 X	80	-0-	-4750	-0-	62 15	2 9	3 4		Y	14	17 0			-0-
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-				-0-
06	2460 X	1600	-0-	-860	-0-	126 20	1 4	1151 303	2 9	Y	275	273 0			2
07	2542 X	819	-0-	-1723	-0-	350 8	1 4	415 46	2 9	Y	42	44 0			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544															
02	10136 X	5563	-0-	-4573	-0-	18 37	1 4	4917 591	2 9	Y	537	529 0	7 1		6
03	12183 X	4070	-0-	-8113	-0-	13 9	1 4	3491 557	2 9	Y	506	507 0	1 8		4
04	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-	4 0			-0-
05	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-				-0-
06	9870 X	156	-0-	-9714	-0-	1 2	1 4	127 26	2 9	Y	24	24 0			-0-
07	6169 X	694	-0-	-5475	-0-	197 8	1 4	410 79	2 9	Y	72	72 0			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260															
02	8372 X	-0-	-0-	-8372	-0-					Y	-0-				-0-
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-				-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	92 2	1 4	87 34	2 9	Y	31	31 0			-0-
07	14B2 EXT	375	-0-	375	375	375 2	1 4			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3388 X	1642	-0-	-1746	-0-	470 1	831 2	Y			310	304 0	1 8			39
03	3751 X	3353	-0-	-398	-0-	341 9	1976 2	Y			659	623 0	1 8			74
04	3630 X	3131	-0-	-499	-0-	651 1	1610 2	Y			590	544 0	1 8			119
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	194 4	649 9	Y			713	700 0	1 8			131
06	3240 X	2472	-0-	-768	-0-	227 1	2774 2	Y			485	497 0				119
07	3348 X	2359	-0-	-989	-0-	784 9	1844 2	Y			583	573 0				129
						94 1	1522 2	Y								
						534 9	641 9									
						124 1										
						72 4										
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384																
02	4424 X	2759	-0-	-1665	-0-	474 1	1923 2	Y			329	338 0	1 8			41
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	362 9	3746 2	Y			626	596 0	1 8			70
04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	620 1	689 9	Y			617	562 0	1 8			124
05	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	1 4	3067 2	Y			563	583 0	1 8			103
06	4890 X	1602	-0-	-3288	-0-	747 1	679 9	Y			217	267 0				53
07	5053 X	1663	-0-	-3390	-0-	370 4	3869 2	Y			257	253 0				57
						238 1	1296 2	Y								
						619 9	1220 2	Y								
						67 1	283 9									
						239 9										
						102 1										
						58 4										
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220																
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-			Y			-0-	16 0				-0-
03	4433 X	9	-0-	-4424	-0-	1 1	7 2	Y			1	1 0				-0-
04	4290 X	2632	-0-	-1658	-0-	1 9	1812 2	Y			593	582 0	7 8			4
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	82 1	652 9	Y			-0-	4 0				-0-
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-	86 4		Y			-0-					-0-
07	2728 X	131	-0-	-2597	-0-	2 1	101 2	Y			25	25 0				-0-
						28 9										
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	87 1				69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019															TOTAL	DEPTH	6621	PERF.	7362	-	12242
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	2436 X	1885	-0-	-551	-0-	446	1	219	9	1220	2	Y	199	193	0				25		
03	2542 X	1801	-0-	-741	-0-	520	1	190	9	1091	2	Y	173	179	0				19		
04	2070 X	1492	-0-	-578	-0-	511	1	89	4	737	2	Y	141	132	0				28		
05	2077 X	1505	-0-	-572	-0-	136	1	182	9	1155	9	Y	165	163	0				30		
06	2010 X	1504	-0-	-506	-0-	64	1	208	9	1232	2	Y	189	173	0				46		
07	2077 X	1573	-0-	-504	-0-	100	1	56	4	1187	2	Y	209	209	0				46		

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020															TOTAL	DEPTH	7154	PERF.	7300	-	16091
02	7364 X	4087	-0-	-3277	-0-	311	1	749	9	3027	2	Y	681	732	0		1	8	85		
03	8153 X	5481	-0-	-2672	-0-	341	1	2	4	4236	2	Y	820	812	0		1	8	92		
04	7890 X	345	-0-	-7545	-0-	40	1	27	4	222	2	Y	51	133	0				10		
05	7006 X	1	-0-	-7005	-0-	1	1					Y	-0-	10	0				-0-		
06	6480 X	583	-0-	-5897	-0-	22	1	99	9	462	2	Y	90	68	0				22		
07	5487 X	941	-0-	-4546	-0-	47	1	30	4	638	2	Y	205	182	0				45		

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018															TOTAL	DEPTH	6760	PERF.	7554	-	17647
02	4144 X	3081	-0-	-1063	-0-	20	1	10	4	2676	2	Y	341	335	0		4	1	4		
03	6076 X	2622	-0-	-3454	-0-	8	1	6	4	2227	2	Y	346	346	0		1	8	3		
04	5880 X	59	-0-	-5821	-0-	48	2	9	9	381	9	Y	8	11	0				-0-		
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	98	1			91	2	Y	-0-						-0-		
06	4800 X	210	-0-	-4590	-0-	2	4			19	9	Y	17	17	0				-0-		
07	2604 X	210	-0-	-2394	-0-	174	1	1	4	29	2	Y	5	5	0				-0-		

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018															TOTAL	DEPTH	6821	PERF.	7600	-	17615
02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	23	1	48	4	6332	2	Y	850	834	0		11	1	10		
03	6138 X	5149	-0-	-989	-0-	16	1	11	4	4342	2	Y	709	713	0		1	8	5		
04	5940 X	218	-0-	-5722	-0-	1	1	8	4	173	2	Y	33	38	0				-0-		
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-	5	1			558	2	Y	-0-						-0-		
06	5940 X	698	-0-	-5242	-0-	10	4			125	9	Y	114	113	0				1		
07	6324 X	1544	-0-	-4780	-0-	56	1	25	4	1228	2	Y	214	214	0				1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 1			Y	-0-	1 0		-0-
03	403 N	149	-0-	-254	-0-	149 1			Y	-0-			-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 1			Y	-0-			-0-
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	158 1	9 2	Y	3	3 0			-0-
						3 9							
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	95 1	243 2	Y	77	73 0			4
						2 4	85 9						
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	207 1	936 2	Y	261	251 0			14
						2 4	287 9						
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000													
02	4284 X	37	-0-	-4247	-0-	37 1			Y	-0-			-0-
03	2201 X	1187	-0-	-1014	-0-	65 1	1042 2	Y	69	67 0			2
						4 4	76 9						
04	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	214 1	7301 2	Y	663	637 0	2 8		26
						26 4	729 9						
05	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	150 1	5398 2	Y	414	417 0	2 8		21
						39 4	455 9						
06	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	86 1	5947 2	Y	485	483 0			23
						41 4	534 9						
07	8556 X	7196	-0-	-1360	-0-	85 1	6633 2	Y	420	420 0			23
						16 4	462 9						
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890													
02	7420 X	7092	-0-	-328	-0-	188 1	6573 2	Y	226	234 0	2 8		7
						82 4	249 9						
03	9393 X	3093	-0-	-6300	-0-	142 1	2895 2	Y	40	46 0			1
						12 4	44 9						
04	10260 X	1576	-0-	-8684	-0-	181 1	1306 2	Y	76	74 0			3
						5 4	84 9						
05	10602 X	2664	-0-	-7938	-0-	223 1	2226 2	Y	181	174 0	1 8		9
						16 4	199 9						
06	10260 X	3581	-0-	-6679	-0-	267 1	3080 2	Y	194	194 0			9
						21 4	213 9						
07	5146 X	3080	-0-	-2066	-0-	281 1	2606 2	Y	170	170 0			9
						6 4	187 9						
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919													
02	3612 X	3220	-0-	-392	-0-	235 1	2842 2	Y	98	100 0	1 8		3
						35 4	108 9						
03	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	255 1	3571 2	Y	110	109 0			4
						15 4	121 9						
04	4500 X	1919	-0-	-2581	-0-	276 1	1562 2	Y	69	70 0			3
						5 4	76 9						
05	4650 X	1724	-0-	-2926	-0-	273 1	1201 2	Y	219	210 0	1 8		11
						9 4	241 9						
06	4500 X	1578	-0-	-2922	-0-	254 1	1120 2	Y	178	181 0			8
						8 4	196 9						
07	3968 X	2311	-0-	-1657	-0-	277 1	1920 2	Y	99	102 0			5
						5 4	109 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	2800 X	1245	-0-	-1555	-0-	416 1	657 2	Y	155	157 0			6
						1 4	171 9						
03	3100 X	232	-0-	-2868	-0-	203 1	23 2	Y	5	11 0			-0-
						6 9							
04	2550 X	3	-0-	-2547	-0-	3 1		Y	-0-				-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-				-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-				-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347													
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	376 1	2357 2	Y	341	339 0			13
						2 4	375 9						
03	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	308 1	1493 2	Y	207	214 0	1 8		5
						4 4	228 9						
04	2460 X	2044	-0-	-416	-0-	265 1	1519 2	Y	140	138 0			7
						106 4	154 9						
05	3441 X	2011	-0-	-1430	-0-	284 1	1563 2	Y	148	152 0			3
						1 4	163 9						
06	3330 X	2146	-0-	-1184	-0-	274 1	1701 2	Y	154	153 0			4
						2 4	169 9						
07	3441 X	2433	-0-	-1008	-0-	309 1	2013 2	Y	99	99 0			4
						2 4	109 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450													
02	5488 X	3712	-0-	-1776	-0-	485 1	2355 2	Y	793	776 0	2 8		99
						872 9							
03	6076 X	2315	-0-	-3761	-0-	522 1	1316 2	Y	433	483 0			49
						1 4	476 9						
04	4560 X	3137	-0-	-1423	-0-	623 1	1614 2	Y	641	560 0	1 8		129
						195 4	705 9						
05	4123 X	3757	-0-	-366	-0-	206 1	2698 2	Y	775	760 0	2 8		142
						853 9							
06	3990 X	1987	-0-	-2003	-0-	79 1	1563 2	Y	314	379 0			77
						345 9							
07	4123 X	2508	-0-	-1615	-0-	131 1	1806 2	Y	441	421 0			97
						86 4	485 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091													
02	5488 X	4691	-0-	-797	-0-	297 1	3247 2	Y	1043	951 0	2 8		130
						1147 9							
03	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	457 1	4596 2	Y	1533	1489 0	2 8		172
						2 4	1686 9						
04	2730 X	1619	-0-	-1111	-0-	165 1	932 2	Y	373	470 0			75
						112 4	410 9						
05	5208 X	10	-0-	-5198	-0-	1 1	7 2	Y	2	77 0			-0-
						2 9							
06	6510 X	2573	-0-	-3937	-0-	85 1	1818 2	Y	609	460 0			149
						670 9							
07	6727 X	1709	-0-	-5018	-0-	68 1	1059 2	Y	484	526 0			107
						50 4	532 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
02	9688 X	8954	-0-	-734	-0-	422 1	7600 2	Y			847	826 0	2 8	106
03	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	932 9	8570 2	Y			932	933 0	1 8	104
04	8460 X	910	-0-	-7550	-0-	517 1	668 2	Y			88	174 0		18
05	9920 X	64	-0-	-9856	-0-	3 4	97 9				5	22 0		1
06	9780 X	490	-0-	-9290	-0-	64 1	56 2	Y			46	36 0		11
07	10106 X	2806	-0-	-7300	-0-	81 4	2203 2	Y			351	285 0		77
						2 1	386 9							
						6 9								
						19 1								
						51 9								
						113 1								
						104 4								
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459														
02	7532 X	7282	-0-	-250	-0-	295 1	5458 2	Y			1328	1324 0	10 8	40
03	8339 X	6910	-0-	-1429	-0-	68 4	1461 9							
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	215 1	5439 2	Y			1121	1121 0	4 8	36
05	8060 X	4888	-0-	-3172	-0-	23 4	1233 9							
06	7800 X	5631	-0-	-2169	-0-	233 1	5497 2	Y			1216	1201 0	3 8	48
07	8060 X	5497	-0-	-2563	-0-	19 4	1338 9							
						215 1	3561 2	Y			987	979 0	5 8	51
						26 4	1086 9							
						189 1	4122 2	Y			1174	1170 0		55
						29 4	1291 9							
						167 1	4156 2	Y			1058	1055 0		58
						10 4	1164 9							
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655														
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	314 1	2085 2	Y			666	661 0	5 8	20
03	3534 X	1976	-0-	-1558	-0-	26 4	733 9							
04	3420 X	2342	-0-	-1078	-0-	198 1	1411 2	Y			328	336 0	1 8	11
05	3534 X	1182	-0-	-2352	-0-	6 4	361 9							
06	3390 X	1791	-0-	-1599	-0-	200 1	2090 2	Y			41	50 0		2
07	3503 X	2343	-0-	-1160	-0-	7 4	45 9							
						161 1	796 2	Y			199	190 0	1 8	10
						6 4	219 9							
						203 1	1230 2	Y			317	312 0		15
						9 4	349 9							
						255 1	1663 2	Y			383	377 0		21
						4 4	421 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259														
02	14224 X	11629	-0-	-2595	-0-	118 1	10480 2	Y			929	944 0		36
03	15128 X	12740	-0-	-2388	-0-	9 4	1022 9							
04	14640 X	9964	-0-	-4676	-0-	154 1	11334 2	Y			1114	1117 0	6 8	27
05	14477 X	8516	-0-	-5961	-0-	27 4	1225 9							
06	12450 X	9278	-0-	-3172	-0-	139 1	8287 2	Y			872	854 0	2 8	43
07	12865 X	8869	-0-	-3996	-0-	579 4	959 9							
						179 1	7447 2	Y			804	831 0		16
						6 4	884 9							
						283 1	7985 2	Y			908	899 0		25
						11 4	999 9							
						207 1	7766 2	Y			808	799 0		34
						7 4	889 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02	19936 X	13723	-0-	-6213	-0-	108 1	12600 2	1004 9	Y	913	938 0			36
03	20801 X	14647	-0-	-6154	-0-	135 1	13368 2	1112 9	Y	1011	1018 0	5 8		24
04	19140 X	11881	-0-	-7259	-0-	170 1	10114 2	891 9	Y	810	792 0	2 8		40
05	18135 X	13098	-0-	-5037	-0-	130 1	11884 2	1074 9	Y	976	996 0			20
06	15480 X	12979	-0-	-2501	-0-	189 1	11664 2	1109 9	Y	1008	1000 0			28
07	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	211 1	13935 2	1212 9	Y	1102	1083 0			47
						13 4								
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	80 1			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220														
02	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	99 1	15409 2	1406 9	Y	1278	1307 0			50
03	18631 X	14948	-0-	-3683	-0-	125 1	13504 2	1287 9	Y	1170	1186 0	6 8		28
04	18030 X	10155	-0-	-7875	-0-	113 1	8668 2	769 9	Y	699	691 0	2 8		34
05	18631 X	7567	-0-	-11064	-0-	120 1	6823 2	618 9	Y	562	585 0			11
06	18030 X	10422	-0-	-7608	-0-	177 1	9341 2	891 9	Y	810	799 0			22
07	17639 X	4480	-0-	-13159	-0-	196 1	3937 2	343 9	Y	312	321 0			13
						4 4								
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602														
02	2856 X	1680	-0-	-1176	-0-	239 1	852 2	578 9	Y	525	527 0	4 8		16
03	3069 X	1008	-0-	-2061	-0-	128 1	546 2	332 9	Y	302	307 0	1 8		10
04	2970 X	2392	-0-	-578	-0-	156 1	1342 2	889 9	Y	808	784 0	2 8		32
05	3069 X	2427	-0-	-642	-0-	137 1	1807 2	470 9	Y	427	435 0	2 8		22
06	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	77 1	1201 2	376 9	Y	342	348 0			16
07	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	123 1	1585 2	443 9	Y	403	397 0			22
						4 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		221
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		221
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	124 1	98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658													
02	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	137	1	14421	2	Y	2727	2594 0	298
						262	4	3000	9				
03	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	151	1	15798	2	Y	2844	3005 0	137
						108	4	3128	9				
04	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	131	1	14409	2	Y	2908	2896 0	146
						2565	4	3199	9			3 8	
05	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	128	1	17389	2	Y	3089	3082 0	153
						89	4	3398	9				
06	19080 X	18991	-0-	-89	-0-	116	1	15751	2	Y	2814	2822 0	145
						29	4	3095	9				
07	18879 X	18206	-0-	-673	-0-	96	1	14937	2	Y	2772	2789 0	128
						124	4	3049	9				
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552													
02	17808 X	13567	-0-	-4241	-0-	134	1	11405	2	Y	1844	1854 0	45
						2028	9					3 8	
03	19499 X	6210	-0-	-13289	-0-	79	1	5218	2	Y	828	837 0	35
						2	4	911	9			1 8	
04	17700 X	7103	-0-	-10597	-0-	864	1	5311	2	Y	834	758 0	110
						11	4	917	9			1 8	
05	17918 X	10045	-0-	-7873	-0-	16	1	8455	2	Y	1402	1434 0	17
						32	4	1542	9			60 1	
06	20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	81	1	17058	2	Y	3007	3009 0	15
						107	4	3308	9				
07	15035 X	13135	-0-	-1900	-0-	91	1	10158	2	Y	2505	2507 0	13
						130	4	2756	9				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172													
02	34972 X	23576	-0-	-11396	-0-	917	1	20608	2	Y	1862	1824 0	60
						3	4	2048	9			41 8	
03	38719 X	24250	-0-	-14469	-0-	741	1	21291	2	Y	2015	2037 0	26
						1	4	2217	9			12 8	
04	33180 X	25509	-0-	-7671	-0-	559	1	22492	2	Y	2232	2194 0	51
						3	4	2455	9			13 8	
05	33666 X	25231	-0-	-8435	-0-	252	1	22364	2	Y	2028	2007 0	34
						384	4	2231	9			38 8	
06	32580 X	23320	-0-	-9260	-0-	146	1	21540	2	Y	1450	1464 0	20
						39	4	1595	9				
07	26288 X	22131	-0-	-4157	-0-	118	1	20769	2	Y	1116	1118 0	18
						16	4	1228	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	24836 X	18407	-0-	-6429	-0-	702 1	15785 2	Y	1744	1704 0	38 8			56
						2 4	1918 9							
03	27497 X	19558	-0-	-7939	-0-	599 1	17217 2	Y	1583	1610 0	9 8			20
						1 4	1741 9							
04	26610 X	16344	-0-	-10266	-0-	360 1	14489 2	Y	1357	1338 0	8 8			31
						2 4	1493 9							
05	26629 X	16171	-0-	-10458	-0-	162 1	14406 2	Y	1233	1220 0	23 8			21
						247 4	1356 9							
06	23190 X	16076	-0-	-7114	-0-	100 1	14706 2	Y	1131	1136 0				16
						26 4	1244 9							
07	20367 X	14555	-0-	-5812	-0-	76 1	13453 2	Y	924	925 0				15
						10 4	1016 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619														
02	10836 X	2260	-0-	-8576	-0-	86 1	1931 2	Y	219	236 0				9
						2 4	241 9							
03	11997 X	3434	-0-	-8563	-0-	203 1	2853 2	Y	337	336 0	2 8			8
						7 4	371 9							
04	7050 X	3443	-0-	-3607	-0-	168 1	2723 2	Y	329	320 0	1 8			16
						190 4	362 9							
05	5673 X	3524	-0-	-2149	-0-	214 1	2911 2	Y	361	370 0				7
						2 4	397 9							
06	4530 X	1879	-0-	-2651	-0-	232 1	1438 2	Y	188	190 0				5
						2 4	207 9							
07	3565 X	1458	-0-	-2107	-0-	228 1	1087 2	Y	129	129 0				5
						1 4	142 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677														
02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	61 1	4053 2	Y	714	760 0				28
						3 4	785 9							
03	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	185 1	13797 2	Y	2538	2492 0	13 8			61
						33 4	2792 9							
04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	132 1	8607 2	Y	1618	1596 0	4 8			79
						601 4	1780 9							
05	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	139 1	8743 2	Y	1689	1733 0	1 8			34
						7 4	1858 9							
06	12960 X	10977	-0-	-1983	-0-	248 1	8759 2	Y	1779	1764 0				49
						13 4	1957 9							
07	16802 X	8483	-0-	-8319	-0-	247 1	6833 2	Y	1270	1265 0				54
						6 4	1397 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976														
02	12488 X	37	-0-	-12451	-0-	13 1	22 2	Y	2	2 0				-0-
						2 9								
03	12896 X	233	-0-	-12663	-0-	233 1		Y	-0-					-0-
04	10500 X	280	-0-	-10220	-0-	52 1	193 2	Y	19	18 0				1
						14 4	21 9							
05	4836 X	99	-0-	-4737	-0-	87 1	11 2	Y	1	2 0				-0-
						1 9								
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	56 1	5188 2	Y	561	546 0				15
						7 4	617 9							
07	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	151 1	6143 2	Y	609	598 0				26
						6 4	670 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14476 X	1912	-0-	-12564	-0-	20 1	1656 2	Y		214	207 0			8
						1 4	235 9							
03	15159 X	11617	-0-	-3542	-0-	204 1	9919 2	Y		1337	1306 0	7 8		32
						23 4	1471 9							
04	13320 X	5526	-0-	-7794	-0-	109 1	4446 2	Y		600	601 0	2 8		29
						311 4	660 9							
05	7812 X	5731	-0-	-2081	-0-	223 1	4776 2	Y		662	678 0			13
						4 4	728 9							
06	11250 X	4376	-0-	-6874	-0-	222 1	3576 2	Y		521	520 0			14
						5 4	573 9							
07	11625 X	3773	-0-	-7852	-0-	261 1	3060 2	Y		408	405 0			17
						3 4	449 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649														
02	12824 X	224	-0-	-12600	-0-	200 1	21 2	Y		3	53 0			-0-
						3 9								
03	14198 X	42	-0-	-14156	-0-	25 1	15 2	Y		2	2 0			-0-
						2 9								
04	12630 X	159	-0-	-12471	-0-	158 1	1 2	Y		-0-				-0-
05	7905 X	130	-0-	-7775	-0-	114 1	14 2	Y		2	2 0			-0-
						2 9								
06	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	114 1	9360 2	Y		1571	1528 0			43
						13 4	1728 9							
07	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	162 1	9378 2	Y		1589	1565 0			67
						9 4	1748 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719														
02	12740 X	344	-0-	-12396	-0-	191 1	134 2	Y		17	90 0			1
						19 9								
03	14105 X	30	-0-	-14075	-0-	4 1	23 2	Y		3	4 0			-0-
						3 9								
04	13380 X	89	-0-	-13291	-0-	16 1	60 2	Y		8	8 0			-0-
						4 4	9 9							
05	13826 X	62	-0-	-13764	-0-	49 1	11 2	Y		2	2 0			-0-
						2 9								
06	11880 X	8491	-0-	-3389	-0-	84 1	7264 2	Y		1030	1002 0			28
						10 4	1133 9							
07	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	210 1	9427 2	Y		1348	1319 0			57
						9 4	1483 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740														
02	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	224 1	16036 2	Y		2195	2201 0			86
						14 4	2415 9							
03	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	206 1	16499 2	Y		2312	2330 0	12 8		56
						39 4	2543 9							
04	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	170 1	14896 2	Y		1746	1712 0	5 8		85
						1040 4	1921 9							
05	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	196 1	14565 2	Y		1754	1803 0	1 8		35
						12 4	1929 9							
06	15060 X	12285	-0-	-2775	-0-	204 1	10590 2	Y		1342	1340 0			37
						15 4	1476 9							
07	20677 X	10170	-0-	-10507	-0-	240 1	8825 2	Y		997	992 0			42
						8 4	1097 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	42973 X	42973	-0-	-0-	-0-	95	1 38729	2	Y	3762	3723	0	13 8	120	
03	44764 X	43887	-0-	-877	-0-	11	4 4138	9							
04	46800 X	34320	-0-	-12480	-0-	84	1 39598	2	Y	3812	3801	0	7 8	124	
05	48360 X	36437	-0-	-11923	-0-	12	4 4193	9							
06	46800 X	34012	-0-	-12788	-0-	74	1 30493	2	Y	2798	2833	0	8 8	81	
07	46655 X	34593	-0-	-12062	-0-	675	4 3078	9							
						62	1 32685	2	Y	3327	3274	0	9 8	125	
						30	4 3660	9							
						57	1 30562	2	Y	3076	3113	0		88	
						9	4 3384	9							
						69	1 31011	2	Y	3157	3139	0		106	
						40	4 3473	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538															
02	39312 X	28061	-0-	-11251	-0-	61	1 24988	2	Y	2732	2709	0	10 8	87	
03	43524 X	30322	-0-	-13202	-0-	7	4 3005	9							
04	40440 X	27514	-0-	-12926	-0-	57	1 27065	2	Y	2902	2890	0	5 8	94	
05	41788 X	29467	-0-	-12321	-0-	8	4 3192	9							
06	33120 X	28420	-0-	-4700	-0-	59	1 24243	2	Y	2433	2450	0	7 8	70	
07	31062 X	25919	-0-	-5143	-0-	536	4 2676	9							
						50	1 26411	2	Y	2711	2672	0	7 8	102	
						24	4 2982	9							
						48	1 25855	2	Y	2282	2319	0		65	
						7	4 2510	9							
						52	1 23294	2	Y	2312	2299	0		78	
						30	4 2543	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091															
02	29148 X	24153	-0-	-4995	-0-	56	1 22713	2	Y	1252	1242	0	4 8	40	
03	32271 X	23882	-0-	-8389	-0-	7	4 1377	9							
04	31230 X	20647	-0-	-10583	-0-	47	1 22456	2	Y	1247	1245	0	2 8	40	
05	30039 X	21357	-0-	-8682	-0-	7	4 1372	9							
06	27330 X	20003	-0-	-7327	-0-	46	1 19025	2	Y	1050	1057	0	3 8	30	
07	26753 X	20644	-0-	-6109	-0-	421	4 1155	9							
						38	1 20046	2	Y	1140	1124	0	3 8	43	
						19	4 1254	9							
						35	1 18813	2	Y	1045	1058	0		30	
						5	4 1150	9							
						43	1 19395	2	Y	1074	1068	0		36	
						25	4 1181	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362															
02	40236 X	33152	-0-	-7084	-0-	71	1 29241	2	Y	3483	3445	0	12 8	111	
03	44547 X	35718	-0-	-8829	-0-	9	4 3831	9							
04	42810 X	28797	-0-	-14013	-0-	68	1 32161	2	Y	3164	3166	0	6 8	103	
05	39680 X	31274	-0-	-8406	-0-	9	4 3480	9							
06	36930 X	30142	-0-	-6788	-0-	62	1 25531	2	Y	2399	2426	0	7 8	69	
07	36704 X	27224	-0-	-9480	-0-	565	4 2639	9							
						53	1 27858	2	Y	3034	2981	0	8 8	114	
						26	4 3337	9							
						51	1 27282	2	Y	2546	2587	0		73	
						8	4 2801	9							
						54	1 24322	2	Y	2561	2548	0		86	
						31	4 2817	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	26600 X	21104	-0-	-5496	-0-	46	1	18657	2	Y	2178	2153	0	70
						5	4	2396	9					
03	26877 X	21800	-0-	-5077	-0-	41	1	19279	2	Y	2249	2242	0	73
						6	4	2474	9					
04	26010 X	17674	-0-	-8336	-0-	37	1	15456	2	Y	1672	1692	0	48
						342	4	1839	9					
05	25234 X	19206	-0-	-6028	-0-	32	1	17028	2	Y	1936	1906	0	73
						16	4	2130	9					
06	23400 X	18129	-0-	-5271	-0-	30	1	16119	2	Y	1796	1818	0	51
						4	4	1976	9					
07	23374 X	18027	-0-	-5347	-0-	35	1	15968	2	Y	1822	1812	0	61
						20	4	2004	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669														
02	35896 X	27011	-0-	-8885	-0-	62	1	25307	2	Y	1486	1473	0	48
						7	4	1635	9					
03	37293 X	28132	-0-	-9161	-0-	55	1	26254	2	Y	1650	1641	0	54
						8	4	1815	9					
04	36090 X	24699	-0-	-11391	-0-	55	1	22643	2	Y	1364	1375	0	39
						501	4	1500	9					
05	34038 X	25369	-0-	-8669	-0-	45	1	23877	2	Y	1295	1281	0	49
						22	4	1425	9					
06	29370 X	24046	-0-	-5324	-0-	42	1	22700	2	Y	1180	1195	0	34
						6	4	1298	9					
07	29915 X	23911	-0-	-6004	-0-	50	1	22446	2	Y	1260	1252	0	42
						29	4	1386	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352														
02	36428 X	26647	-0-	-9781	-0-	67	1	25268	2	Y	1186	1174	0	38
						7	4	1305	9					
03	40331 X	27346	-0-	-12985	-0-	54	1	25688	2	Y	1452	1440	0	47
						7	4	1597	9					
04	37620 X	23130	-0-	-14490	-0-	51	1	21274	2	Y	1213	1222	0	35
						471	4	1334	9					
05	33232 X	24038	-0-	-9194	-0-	43	1	22611	2	Y	1239	1224	0	47
						21	4	1363	9					
06	28560 X	22439	-0-	-6121	-0-	39	1	21077	2	Y	1197	1210	0	34
						6	4	1317	9					
07	29512 X	22056	-0-	-7456	-0-	45	1	20548	2	Y	1306	1296	0	44
						26	4	1437	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694														
02	30520 X	5140	-0-	-25380	-0-	1	1	4144	2	Y	897	905	0	17
						8	4	987	9					
03	33790 X	4372	-0-	-29418	-0-	1	1	3520	2	Y	769	775	0	11
						5	4	846	9					
04	29070 X	4047	-0-	-25023	-0-	2	1	2969	2	Y	769	762	0	16
						230	4	846	9					
05	5704 X	4299	-0-	-1405	-0-	15	1	3440	2	Y	740	741	0	13
						30	4	814	9					
06	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	18	1	5690	2	Y	1382	1366	0	29
						17	4	1520	9					
07	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	10	1	6266	2	Y	1324	1322	0	31
						64	4	1456	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	29764 X	19210	-0-	-10554	-0-	4	1	15579	2	Y	3271	3351	0	61
						29	4	3598	9					
03	32953 X	19089	-0-	-13864	-0-	5	1	15591	2	Y	3154	3169	0	44
						24	4	3469	9					
04	26430 X	13619	-0-	-12811	-0-	17	1	10447	2	Y	2131	2124	0	46
						811	4	2344	9					
05	24056 X	17568	-0-	-6488	-0-	12	1	14416	2	Y	2742	2733	0	49
						124	4	3016	9					
06	20580 X	14025	-0-	-6555	-0-	13	1	11842	2	Y	1941	1949	0	41
						35	4	2135	9					
07	21266 X	13728	-0-	-7538	-0-	17	1	11697	2	Y	1723	1723	0	41
						119	4	1895	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693														
02	22764 X	15340	-0-	-7424	-0-	6	1	12723	2	Y	2352	2383	0	44
						24	4	2587	9					
03	25203 X	18389	-0-	-6814	-0-	4	1	15388	2	Y	2703	2709	0	37
						24	4	2973	9					
04	21570 X	15597	-0-	-5973	-0-	6	1	11998	2	Y	2420	2399	0	52
						931	4	2662	9					
05	16988 X	16208	-0-	-780	-0-	12	1	13702	2	Y	2160	2169	0	39
						118	4	2376	9					
06	17790 X	14317	-0-	-3473	-0-	13	1	11832	2	Y	2215	2208	0	46
						35	4	2437	9					
07	16647 X	14586	-0-	-2061	-0-	17	1	12086	2	Y	2145	2140	0	51
						123	4	2360	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728														
02	27888 X	19299	-0-	-8589	-0-	5	1	15979	2	Y	2986	3095	0	56
						30	4	3285	9					
03	30876 X	19582	-0-	-11294	-0-	5	1	16385	2	Y	2879	2893	0	40
						25	4	3167	9					
04	26100 X	17241	-0-	-8859	-0-	7	1	13197	2	Y	2739	2713	0	59
						1024	4	3013	9					
05	23467 X	17305	-0-	-6162	-0-	12	1	14189	2	Y	2711	2715	0	49
						122	4	2982	9					
06	20850 X	15792	-0-	-5058	-0-	14	1	13635	2	Y	1911	1920	0	40
						41	4	2102	9					
07	17205 X	15276	-0-	-1929	-0-	17	1	12387	2	Y	2496	2477	0	59
						126	4	2746	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669														
02	103320 X	53606	-0-	-49714	-0-	86	1	45000	2	Y	7702	7579	0	266
						48	4	8472	9					
03	114390 X	66485	-0-	-47905	-0-	97	1	56433	2	Y	9036	8597	0	240
						15	4	9940	9					
04	90870 X	54369	-0-	-36501	-0-	80	1	45235	2	Y	6935	6946	0	210
						1425	4	7629	9					
05	83018 X	62119	-0-	-20899	-0-	84	1	53380	2	Y	7854	7868	0	180
						16	4	8639	9					
06	72750 X	57767	-0-	-14983	-0-	145	1	50263	2	Y	6639	6639	0	180
						56	4	7303	9					
07	66123 X	56248	-0-	-9875	-0-	118	1	48825	2	Y	6300	6292	0	188
						375	4	6930	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0	107821	-0-	107821	145095	26 1	90326 2	N	15729	15502 0	135 8	291		
03	267932 X	122837	-0-	-145095	-0-	167 4	17302 9	N	17042	17048 0	50 8	235		
04	95670 X	76424	-0-	-19246	-0-	30 1	103900 2	N	10822	10788 0	38 8	231		
05	98859 X	97629	-0-	-1230	-0-	161 4	18746 9	N	12761	12736 0	26 8	230		
06	95670 X	83257	-0-	-12413	-0-	32 1	59844 2	N	10455	10466 0		219		
07	98859 X	82017	-0-	-16842	-0-	4644 4	11904 9	N	9744	9733 0		230		
						70 1	82807 2	N						
						715 4	14037 9	N						
						73 1	71470 2	N						
						213 4	11501 9	N						
						98 1	70485 2	N						
						716 4	10718 9	N						
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926														
02	0	106832	-0-	106832	145139	25 1	88541 2	N	16456	16226 0	141 8	304		
03	260477 X	115338	-0-	-145139	-0-	164 4	18102 9	N	16849	16870 0	50 8	233		
04	92880 X	86400	-0-	-6480	-0-	28 1	96627 2	N	12926	12838 0	45 8	276		
05	98512 X	98512	-0-	-0-	-0-	149 4	18534 9	N	13692	13693 0	28 8	247		
06	92880 X	80467	-0-	-12413	-0-	35 1	66951 2	N	10808	10829 0		226		
07	95976 X	79415	-0-	-16561	-0-	5195 4	14219 9	N	10220	10205 0		241		
						70 1	82668 2	N						
						713 4	15061 9	N						
						69 1	68305 2	N						
						204 4	11889 9	N						
						94 1	67394 2	N						
						685 4	11242 9	N						
TBM CATARINA, LLC 101300 PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754														
02	DLQ G-10	545	-0-	545	1210	31 1	513 2	Y	-0-			-0-		
03	800 N	678	-0-	-122	1088	1 4	598 2	Y	40	39 0		1		
04	1695 N	607	-0-	-1088	-0-	1 4	44 9	Y	49	48 0		2		
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31 1	521 2	Y	38	40 0		-0-		
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	1 4	54 9	Y	42	42 0		-0-		
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34 1	540 2	Y	26	26 0		-0-		
						42 9								
						32 1	601 2	Y						
						46 9								
						33 1	606 2	Y						
						29 9								
PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1259	-0-	1259	2681	62	1	1042	2	Y	139	139	0	4
						2	4	153	9					
03	800 N	1280	-0-	480	3161	63	1	1077	2	Y	125	125	0	4
						2	4	138	9					
04	3000 N	1275	-0-	-1725	1436	64	1	1075	2	Y	122	121	0	5
						2	4	134	9					
05	2730 N	1294	-0-	-1436	-0-	68	1	1102	2	Y	111	113	0	3
						2	4	122	9					
06	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	60	1	1070	2	Y	76	76	0	3
						84	9							
07	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	62	1	1098	2	Y	81	81	0	3
						89	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076														
02	DLQ G-10	3755	-0-	3755	7959	207	1	3435	2	Y	98	100	0	2
						5	4	108	9					
03	12680 X	4721	-0-	-7959	-0-	257	1	4350	2	Y	96	95	0	3
						8	4	106	9					
04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	2	5	0	-0-
						7	4	2	9					
05	4216 X	1718	-0-	-2498	-0-	109	1	1567	2	Y	31	30	0	1
						8	4	34	9					
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	243	1	4572	2	Y	19	19	0	1
						33	4	21	9					
07	4712 X	4236	-0-	-476	-0-	215	1	4021	2	Y	-0-			1
PILONCILLO														
WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO												WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832			
02	3770 X	1641	-0-	-2129	-0-	93	1	1546	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
03	1829 X	1742	-0-	-87	-0-	97	1	1642	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
04	2070 X	1731	-0-	-339	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1835	2	Y	30	28	0		2
						5	4	33	9						
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	90	1	1845	2	Y	83	83	0		2
						91	9								
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1835	2	Y	99	99	0		2
						109	9								
PILONCILLO												WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
PILONCILLO												WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO												WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675			
02	DLQ G-10	1276	-0-	1276	2949	69	1	1173	2	Y	29	30	0		-0-
						2	4	32	9						
03	2949 X	-0-	-0-	-2949	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	2449 X	774	-0-	-1675	-0-	39	1	700	2	Y	27	27	0		-0-
						5	4	30	9						
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	150	1	2835	2	Y	105	105	0		-0-
						116	9								
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	149	1	2716	2	Y	84	84	0		-0-
						92	9								
PILONCILLO												WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT												
TBM CATARINA, LLC																									
PILONCILLO																									
WELL #: D 2H													RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
PILONCILLO													WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560												
02	DLQ G-10	488	-0-	488	1142	23 1	75 9	390 2	Y	68	67 0								4						
03	1671 X	529	-0-	-1142	-0-	25 1	3 4	429 2	Y	65	67 0								2						
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	29 1	72 9	498 2	Y	68	68 0								2						
05	651 X	562	-0-	-89	-0-	1 4	75 9	471 2	Y	63	62 0								3						
06	630 X	540	-0-	-90	-0-	1 4	69 9	466 2	Y	40	40 0								3						
07	620 X	607	-0-	-13	-0-	44 9	31 1	492 2	Y	76	76 0								3						
						84 9																			
PILONCILLO													WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523												
02	DLQ G-10	653	-0-	653	1379	37 1	1 4	606 2	Y	8	8 0								-0-						
03	800 N	683	-0-	-117	1262	37 1	1 4	633 2	Y	11	10 0								1						
04	1901 N	639	-0-	-1262	-0-	34 1	1 4	580 2	Y	22	22 0								1						
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	22 1	1 4	605 2	Y	20	15 0								6						
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	30 1	1 4	596 2	Y	-0-									6						
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31 1		623 2	Y	-0-									6						
PILONCILLO													WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694												
02	DLQ G-10	479	-0-	479	1015	25 1	1 4	422 2	Y	28	28 0								1						
03	800 N	517	-0-	-283	732	27 1	1 4	457 2	Y	29	29 0								1						
04	1257 N	525	-0-	-732	-0-	1 4	32 9	466 2	Y	27	27 0								1						
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	470 2	Y	31	26 0								6						
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26 1	1 4	479 2	Y	6	6 0								6						
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	30 1	7 9	459 2	Y	23	23 0								6						
						31 1	25 9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3058	-0-	3058	5601	157 4	1 2610 287 9	2	Y	261	258	0		10
03	8783 X	3182	-0-	-5601	-0-	159 5	1 2724 294 9	2	Y	267	270	0		7
04	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	136 5	1 2307 182 9	2	Y	165	167	0		5
05	3379 X	2679	-0-	-700	-0-	120 5	1 2313 241 9	2	Y	219	218	0		6
06	3270 X	2665	-0-	-605	-0-	120 282	1 2263 9	2	Y	256	256	0		6
07	3379 X	2654	-0-	-725	-0-	124 224	1 2306 9	2	Y	204	204	0		6
PILONCILLO														
WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 10354 - 14924														
02	DLQ G-10	355	-0-	355	749	18 35	1 302 9	2	Y	32	32	0		1
03	800 N	364	-0-	-436	313	18 1	1 310 35 9	2	Y	32	32	0		1
04	679 N	366	-0-	-313	-0-	19 1	1 313 33 9	2	Y	30	30	0		1
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29 1	1 340 34 9	2	Y	31	31	0		1
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27 32	1 321 9	2	Y	29	29	0		1
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 36	1 335 9	2	Y	33	33	0		1
PILONCILLO														
WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570														
02	DLQ G-10	539	-0-	539	1122	23 1	1 380 135 9	2	Y	123	122	0		4
03	800 N	588	-0-	-212	910	24 1	1 410 153 9	2	Y	139	142	0		1
04	1492 N	582	-0-	-910	-0-	24 1	1 412 142 9	2	Y	129	125	0		5
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38 4	1 430 136 9	2	Y	124	121	0		8
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30 1	1 428 129 9	2	Y	117	117	0		8
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	39 135	1 798 9	2	Y	123	123	0		8
PILONCILLO														
WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683														
02	DLQ G-10	347	-0-	347	724	19 13	1 315 9	2	Y	12	13	0		-0-
03	800 N	414	-0-	-386	338	22 1	1 376 15 9	2	Y	14	14	0		-0-
04	702 N	364	-0-	-338	-0-	20 1	1 336 7 9	2	Y	6	6	0		-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	35 1	1 379 15 9	2	Y	14	11	0		3
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30 33	1 373 9	2	Y	30	30	0		3
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	31 34	1 369 9	2	Y	31	31	0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7360 X	2795	-0-	-4565	-0-	154	1	2559	2	Y	71	72	0		2
						4	4	78	9						
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	158	1	2682	2	Y	69	69	0		2
						5	4	76	9						
04	3300 X	2671	-0-	-629	-0-	145	1	2460	2	Y	55	55	0		2
						5	4	61	9						
05	3410 X	2263	-0-	-1147	-0-	117	1	2096	2	Y	40	42	0		-0-
						6	4	44	9						
06	3090 X	2176	-0-	-914	-0-	106	1	2036	2	Y	31	31	0		-0-
						34	9								
07	3100 X	2224	-0-	-876	-0-	110	1	2039	2	Y	66	66	0		-0-
						2	4	73	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614															
02	2800 N	1689	-0-	-1111	1772	93	1	1543	2	Y	46	45	0		3
						2	4	51	9						
03	3100 N	1943	-0-	-1157	615	104	1	1759	2	Y	70	70	0		3
						3	4	77	9						
04	2676 N	2061	-0-	-615	-0-	109	1	1848	2	Y	91	90	0		4
						4	4	100	9						
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	103	1	1882	2	Y	94	90	0		8
						5	4	103	9						
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	100	100	0		8
						110	9								
07	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	93	1	1786	2	Y	113	113	0		8
						124	9								
PILONCILLO															
WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369															
02	1328 N	1209	-0-	-119	-0-	67	1	1113	2	Y	19	18	0		1
						8	4	21	9						
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	2	Y	21	21	0		1
						2	4	23	9						
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	19	19	0		1
						3	4	21	9						
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	29	28	0		2
						3	4	32	9						
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	30	30	0		2
						33	9								
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	30	30	0		2
						33	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	821	-0-	821	1501	44 1	732 2	Y	40	40 0				1
03	800 N	909	-0-	109	1610	48 1	812 2	Y	44	44 0				1
04	2588 N	978	-0-	-1610	-0-	52 1	873 2	Y	46	46 0				1
05	899 N	772	-0-	-127	-0-	32 1	700 2	Y	35	34 0				2
06	870 N	744	-0-	-126	-0-	30 1	693 2	Y	19	19 0				2
07	1023 N	785	-0-	-238	-0-	31 1	736 2	Y	14	14 0				2
PILONCILLO														
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931														
02	DLQ G-10	802	-0-	802	1742	44 1	729 2	Y	25	25 0				1
03	800 N	895	-0-	95	1837	49 1	810 2	Y	24	25 0				-0-
04	2599 N	762	-0-	-1837	-0-	41 1	702 2	Y	10	10 0				-0-
05	899 N	779	-0-	-120	-0-	38 1	733 2	Y	5	5 0				-0-
06	870 N	763	-0-	-107	-0-	39 1	715 2	Y	8	8 0				-0-
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	29 1	617 2	Y	5	5 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
02	DLQ G-10	634	-0-	634	1081	33 1	541 2	Y	54	54 0				2
03	800 N	559	-0-	-241	840	31 1	521 2	Y	5	7 0				-0-
04	1318 N	478	-0-	-840	-0-	24 1	400 2	Y	48	46 0				2
05	713 N	594	-0-	-119	-0-	21 1	537 2	Y	32	32 0				2
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30 1	539 2	Y	93	93 0				2
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	102 9	559 2	Y	31	31 0				2
PILONCILLO														
WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10882 - 15049														
02	DLQ G-10	424	-0-	424	884	24 1	399 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	800 N	445	-0-	-355	529	25 1	419 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	990 N	461	-0-	-529	-0-	26 1	434 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	31 1	425 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30 1	418 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	465 N	296	-0-	-169	-0-	18 1	268 2	Y	-0-	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	138	-0-	138	312	8 1	126 2	Y	4	4	0			-0-
03	475 N	163	-0-	-312	-0-	9 1	150 2	Y	4	4	0			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	2	2	0			-0-
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	2 9	90 2	Y	-0-					-0-
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	4 1		Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-					-0-
						101 2								
PILONCILLO														
WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143														
02	DLQ G-10	824	-0-	824	1668	45 1	734 2	Y	40	40	0			-0-
03	800 N	1134	-0-	334	2002	1 4	44 9							
04	2954 N	952	-0-	-2002	-0-	60 1	1013 2	Y	54	53	0			1
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	2 4	59 9							
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	50 1	854 2	Y	42	42	0			1
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	2 4	46 9							
						50 1	904 2	Y	43	42	0			2
						2 4	47 9							
						46 1	845 2	Y	40	40	0			2
						44 9								
						45 1	831 2	Y	36	36	0			2
						40 9								
PILONCILLO														
WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984														
02	DLQ G-10	1923	-0-	1923	2604	109 1	1808 2	Y	2	2	0			-0-
03	800 N	776	-0-	-24	2580	4 4	2 9							
04	3000 N	445	-0-	-2555	25	43 1	729 2	Y	1	1	0			-0-
05	1271 N	480	-0-	-791	-0-	3 4	1 9							
06	750 N	453	-0-	-297	-0-	25 1	419 2	Y	-0-					-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	1 4	438 2	Y	-0-					-0-
						40 1								
						2 4	423 2	Y	-0-					-0-
						30 1	714 2	Y	-0-					-0-
						45 1								
PILONCILLO														
WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490														
02	DLQ G-10	1420	-0-	1420	3352	80 1	1325 2	Y	12	12	0			-0-
03	800 N	1744	-0-	944	4296	2 4	13 9							
04	3000 N	1745	-0-	-1255	3041	96 1	1628 2	Y	15	15	0			-0-
05	3100 N	1765	-0-	-1335	1706	3 4	17 9							
06	3000 N	1702	-0-	-1298	408	96 1	1631 2	Y	14	14	0			-0-
07	2014 N	1606	-0-	-408	-0-	3 4	15 9							
						90 1	1663 2	Y	6	6	0			-0-
						5 4	7 9							
						90 1	1610 2	Y	2	2	0			-0-
						2 9								
						86 1	1504 2	Y	7	7	0			-0-
						8 4	8 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																								
PILONCILLO															WELL #: D 8HA					RRCID -> 267076					COMPL. DATE 01/28/2012					TOTAL DEPTH 8498					PERF. 9074 - 13935				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-													
PILONCILLO															WELL #: D 8HC					RRCID -> 267077					COMPL. DATE 03/20/2012					TOTAL DEPTH 8474					PERF. 9237 - 13876				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-													
PILONCILLO															WELL #: E 3H					RRCID -> 267079					COMPL. DATE 10/22/2011					TOTAL DEPTH 9635					PERF.10030 - 14464				
02	DLQ	G-10	726	-0-	-0-	726	1524	40	1	661	2	24	9	Y	22	22	0									1													
03	800	N	762	-0-	-0-	-38	1486	41	1	695	2	25	9	Y	23	23	0									1													
04	2245	N	759	-0-	-0-	-1486	-0-	41	1	694	2	23	9	Y	21	21	0									1													
05	806	N	773	-0-	-0-	-33	-0-	29	1	709	2	33	9	Y	30	28	0									3													
06	750	N	748	-0-	-0-	-2	-0-	30	1	685	2	33	9	Y	30	30	0									3													
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	34	9	Y	31	31	0									3													
PILONCILLO															WELL #: D 7HL					RRCID -> 267080					COMPL. DATE 01/07/2012					TOTAL DEPTH 9137					PERF. 9678 - 15928				
02	DLQ	G-10	1382	-0-	-0-	1382	2034	73	1	1221	2	86	9	Y	78	79	0									-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2034	2	4					Y	-0-											-0-													
04	T. A.	14	-0-	-0-	-0-	14	2048	1	1	12	2	9		Y	1	1	0									-0-													
05	T. A.	141	-0-	-0-	-0-	141	2189	6	1	124	2	8	9	Y	7	7	0									-0-													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2189	3	4					Y	-0-											-0-													
07	T. A.	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3438	62	1	1116	2	69	9	Y	63	63	0									-0-													
PILONCILLO															WELL #: D 7HB					RRCID -> 267081					COMPL. DATE 09/07/2015					TOTAL DEPTH 8968					PERF. 9710 - 14484				
02	DLQ	G-10	3645	-0-	-0-	3645	7745	204	1	3385	2	48	9	Y	44	45	0									1													
03	11967	X	4222	-0-	-0-	-7745	-0-	232	1	3939	2	44	9	Y	40	40	0									1													
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2706	2	29	9	Y	26	26	0									1													
05	4092	X	3397	-0-	-0-	-695	-0-	168	1	3185	2	36	9	Y	33	29	0									5													
06	4080	X	3774	-0-	-0-	-306	-0-	189	1	3559	2	22	9	Y	20	20	0									5													
07	4216	X	3351	-0-	-0-	-865	-0-	167	1	3153	2	31	9	Y	28	28	0									5													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	315	-0-	315	742	18	1	297	2	Y	-0-			-0-
03	800 N	390	-0-	-410	332	22	1	367	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	746 N	414	-0-	-332	-0-	22	1	374	2	Y	15	14	0	1
						1	4	17	9					
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	30	30	0	1
						1	4	33	9					
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	74	74	0	1
						81	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501														
02	DLQ G-10	2167	-0-	2167	4641	107	1	1780	2	Y	252	254	0	12
						3	4	277	9					
03	800 N	2126	-0-	1326	5967	105	1	1788	2	Y	209	210	0	11
						3	4	230	9					
04	3000 N	2146	-0-	-854	5113	108	1	1830	2	Y	185	185	0	11
						4	4	204	9					
05	3100 N	2242	-0-	-858	4255	111	1	1957	2	Y	158	156	0	13
						174	9							
06	3000 N	2078	-0-	-922	3333	90	1	1830	2	Y	144	144	0	13
						158	9							
07	3100 N	2131	-0-	-969	2364	93	1	1872	2	Y	151	151	0	13
						166	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589														
02	DLQ G-10	426	-0-	426	796	24	1	401	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	800 N	355	-0-	-445	351	20	1	334	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	695 N	344	-0-	-351	-0-	19	1	315	2	Y	8	7	0	1
						1	4	9	9					
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	24	1	384	2	Y	1	1	0	1
						1	4	1	9					
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	10	1	269	2	Y	-0-			1
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	2	Y	-0-			1
PILONCILLO														
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902														
02	2800 N	1857	-0-	-943	1172	97	1	1615	2	Y	130	130	0	5
						2	4	143	9					
03	3100 N	1947	-0-	-1153	19	100	1	1697	2	Y	134	134	0	5
						3	4	147	9					
04	1997 N	1978	-0-	-19	-0-	102	1	1731	2	Y	128	127	0	6
						4	4	141	9					
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	1814	2	Y	130	128	0	8
						3	4	143	9					
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	Y	121	121	0	8
						133	9							
07	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	93	1	1731	2	Y	125	125	0	8
						138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646														
02	2800 N	1655	-0-	-1145	722	87 1	1442 2	2 4	124 9	Y	113	112 0		4
03	2320 N	1598	-0-	-722	-0-	82 1	1396 2	2 4	118 9	Y	107	107 0		4
04	1800 N	1551	-0-	-249	-0-	80 1	1361 2	3 4	107 9	Y	97	97 0		4
05	1829 N	1611	-0-	-218	-0-	69 1	1431 2	5 4	106 9	Y	96	96 0		4
06	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	62 1	1303 2	102 9		Y	93	93 0		4
07	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	62 1	1310 2	105 9		Y	95	95 0		4
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585														
02	DLQ G-10	2028	-0-	2028	4258	114 1	1880 2	3 4	31 9	Y	28	28 0		1
03	800 N	2046	-0-	1246	5504	112 1	1902 2	3 4	29 9	Y	26	27 0		-0-
04	3000 N	2091	-0-	-909	4595	115 1	1933 2	4 4	39 9	Y	35	33 0		2
05	3100 N	1855	-0-	-1245	3350	88 1	1713 2	3 4	51 9	Y	46	46 0		2
06	3000 N	1750	-0-	-1250	2100	90 1	1639 2	21 9		Y	19	19 0		2
07	3100 N	2395	-0-	-705	1395	122 1	2242 2	31 9		Y	28	28 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	826	-0-	826	1721	43	1	715	2	Y	61	63	0	1
03	800 N	784	-0-	-16	1705	1	4	67	9	Y	48	48	0	1
04	2478 N	773	-0-	-1705	-0-	40	1	690	2	Y	54	53	0	2
05	930 N	842	-0-	-88	-0-	1	4	53	9	Y	88	88	0	2
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	Y	67	67	0	2
07	806 N	730	-0-	-76	-0-	1	4	59	9	Y	63	63	0	2
						34	1	708	2	Y				
						3	4	97	9	Y				
						30	1	702	2	Y				
						74	9			Y				
						31	1	630	2	Y				
						69	9			Y				
PILONCILLO														
WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277														
02	DLQ G-10	100	-0-	100	325	6	1	92	2	Y	2	2	0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	325	2	9			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	1	1	8	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426														
02	DLQ G-10	2686	-0-	2686	4546	148	1	2454	2	Y	73	75	0	7
03	7043 X	2497	-0-	-4546	-0-	4	4	80	9	Y	36	37	0	6
04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	136	1	2315	2	Y	14	15	0	5
05	2976 X	2519	-0-	-457	-0-	6	4	40	9	Y	15	15	0	5
06	2880 X	2403	-0-	-477	-0-	134	1	2269	2	Y	75	75	0	5
07	2976 X	2477	-0-	-499	-0-	5	4	15	9	Y	61	61	0	5
						123	1	2373	2	Y				
						6	4	17	9	Y				
						120	1	2200	2	Y				
						83	9			Y				
						126	1	2284	2	Y				
						67	9			Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	9418 X	1799	-0-	-7619	-0-	96	1	1616	2	Y	77	84 0	-0-	
						2	4	85	9					
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-		-0-	
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-		-0-	
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-		-0-	
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-		-0-	
07	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	97	1	1724	2	Y	50	50 0	-0-	
						55	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093														
02	DLQ G-10	4062	-0-	4062	8555	217	1	3608	2	Y	211	211 0	-0-	6
						5	4	232	9					
03	12809 X	4254	-0-	-8555	-0-	231	1	3928	2	Y	78	83 0	-0-	1
						9	4	86	9					
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	227	1	3848	2	Y	23	23 0	-0-	1
						8	4	25	9					
05	4557 X	2698	-0-	-1859	-0-	144	1	2522	2	Y	21	14 0	-0-	8
						9	4	23	9					
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	265	1	4987	2	Y	29	29 0	-0-	8
						26	4	32	9					
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	221	1	4166	2	Y	141	141 0	-0-	8
						155	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10314 - 15235														
02	DLQ G-10	373	-0-	373	786	21	1	350	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	4	1	9					
03	800 N	395	-0-	-405	381	22	1	371	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	4	1	9					
04	777 N	396	-0-	-381	-0-	22	1	372	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	4	1	9					
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	-0-		-0-	
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	Y	3	3 0	-0-	
						3	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
02	5188 X	1629	-0-	-3559	-0-	88	1	1458	2	Y	74	76 0	-0-	
						2	4	81	9					
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-		-0-	
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-		-0-	
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	169	1	2992	2	Y	156	152 0	-0-	4
						5	4	172	9					
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	139	1	2546	2	Y	130	130 0	-0-	4
						143	9							
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	133	1	2372	2	Y	125	125 0	-0-	4
						138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2338	60 1	997 2	Y	18	18	0			1
03	800 N	1191	-0-	391	2729	65 1	1100 2	Y	20	20	0			1
04	3000 N	1196	-0-	-1804	925	65 1	1109 2	Y	18	18	0			1
05	2116 N	1191	-0-	-925	-0-	64 1	1104 2	Y	19	19	0			1
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	62 1	1120 2	Y	24	24	0			1
07	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	62 1	1023 2	Y	1	1	0			1
PILONCILLO														
WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916														
02	DLQ G-10	4652	-0-	4652	9864	255 1	4242 2	Y	133	137	0			-0-
03	9864 X	-0-	-0-	-9864	-0-	9 4	146 9	Y	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	5040 X	1475	-0-	-3565	-0-	73 1	1355 2	Y	39	39	0			-0-
07	5146 X	2630	-0-	-2516	-0-	4 4	43 9	Y	66	66	0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295														
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	2695	69 1	1147 2	Y	1	1	0			-0-
03	800 N	1274	-0-	474	3169	2 4	1 9	Y	2	2	0			-0-
04	3000 N	1282	-0-	-1718	1451	71 1	1199 2	Y	3	3	0			-0-
05	2731 N	1280	-0-	-1451	-0-	2 4	2 9	Y	13	13	0			-0-
06	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	70 1	1194 2	Y	16	16	0			-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	2 4	14 9	Y	54	54	0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011														
02	DLQ G-10	1343	-0-	1343	2808	77 1	1264 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	4385 X	1577	-0-	-2808	-0-	2 4	1 9	Y	-0-	-0-				-0-
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	88 1	1486 2	Y	43	41	0			2
05	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	3 4	1577 2	Y	56	56	0			2
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	93 1	1565 2	Y	6	6	0			2
07	1798 X	1742	-0-	-56	-0-	11 4	47 9	Y	23	23	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 5HE RRCID -> 268413															
COMPL. DATE 09/10/2012													TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	DLQ G-10	923	-0-	923	2372	48	1	793	2	Y	74	74	0	2	
						1	4	81	9						
03	800 N	1017	-0-	217	2589	52	1	875	2	Y	80	79	0	3	
						2	4	88	9						
04	3000 N	988	-0-	-2012	577	52	1	879	2	Y	50	52	0	1	
						2	4	55	9						
05	1608 N	1031	-0-	-577	-0-	52	1	954	2	Y	21	21	0	1	
						2	4	23	9						
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1	1051	2	Y	-0-			1	
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	52	1	893	2	Y	28	28	0	1	
						31	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 8HA RRCID -> 268414															
COMPL. DATE 09/01/2012													TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305		
02	DLQ G-10	814	-0-	814	1784	43	1	718	2	Y	47	46	0	1	
						1	4	52	9						
03	800 N	1092	-0-	292	2076	55	1	941	2	Y	85	84	0	2	
						2	4	94	9						
04	2918 N	842	-0-	-2076	-0-	43	1	729	2	Y	59	59	0	2	
						5	4	65	9						
05	899 N	854	-0-	-45	-0-	37	1	774	2	Y	38	38	0	2	
						1	4	42	9						
06	1050 N	903	-0-	-147	-0-	42	1	802	2	Y	54	54	0	2	
						59	9								
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	Y	121	121	0	2	
						133	9								
PILONCILLO															
WELL #: E 5HD RRCID -> 268415															
COMPL. DATE 09/07/2012													TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089		
02	DLQ G-10	2133	-0-	2133	3971	116	1	1926	2	Y	80	80	0	2	
						3	4	88	9						
03	800 N	2216	-0-	1416	5387	118	1	2004	2	Y	82	82	0	2	
						4	4	90	9						
04	3000 N	2111	-0-	-889	4498	111	1	1886	2	Y	100	98	0	4	
						4	4	110	9						
05	3100 N	2156	-0-	-944	3554	109	1	1924	2	Y	107	107	0	4	
						5	4	118	9						
06	3000 N	1981	-0-	-1019	2535	94	1	1794	2	Y	70	70	0	4	
						16	4	77	9						
07	3100 N	2275	-0-	-825	1710	122	1	2112	2	Y	37	37	0	4	
						41	9								
PILONCILLO															
WELL #: E 5HC RRCID -> 268416															
COMPL. DATE 09/17/2012													TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HB RRCID -> 268417														
COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
02	DLQ G-10	3768	-0-	3768	7866	212	1	3521	2	Y	27	27	0	1
03	11952 X	4086	-0-	-7866	-0-	5	4	30	9	Y	29	29	0	1
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	7	4	32	9	Y	27	27	0	1
05	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	8	4	30	9	Y	36	36	0	1
06	4050 X	3693	-0-	-357	-0-	202	1	3730	2	Y	73	73	0	1
07	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	8	4	40	9	Y	121	121	0	1
						182	1	3431	2	Y				
						80	9							
						195	1	3534	2	Y				
						133	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 3HC RRCID -> 268423														
COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448														
02	DLQ G-10	709	-0-	709	1509	40	1	667	2	Y	1	1	0	-0-
03	800 N	753	-0-	-47	1462	1	4	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	2199 N	737	-0-	-1462	-0-	42	1	709	2	Y	1	1	0	-0-
05	775 N	736	-0-	-39	-0-	1	4	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	41	1	694	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	1	4	1	9	Y	55	55	0	-0-
						29	1	706	2	Y				
						1	4							
						30	1	673	2	Y				
						33	1	666	2	Y				
						61	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 4HE RRCID -> 268430														
COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893														
02	DLQ G-10	709	-0-	709	1504	36	1	604	2	Y	62	62	0	2
03	800 N	772	-0-	-28	1476	1	4	68	9	Y	61	61	0	2
04	2226 N	750	-0-	-1476	-0-	39	1	665	2	Y	53	53	0	2
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	1	4	67	9	Y	59	53	0	8
06	750 N	722	-0-	-28	-0-	39	1	652	2	Y	35	35	0	8
07	775 N	749	-0-	-26	-0-	1	4	58	9	Y	32	32	0	8
						29	1	665	2	Y				
						1	4	65	9	Y				
						30	1	653	2	Y				
						39	9							
						31	1	683	2	Y				
						35	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 12HC RRCID -> 268431														
COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596														
02	DLQ G-10	775	-0-	775	2211	42	1	700	2	Y	29	29	0	-0-
03	800 N	-0-	-0-	-800	1411	1	4	32	9	Y	-0-			-0-
04	1411 N	-0-	-0-	-1411	-0-					Y	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	Y	40	40	0	-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	1	4	44	9	Y	37	37	0	-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	31	31	0	-0-
						41	9							
						35	1	725	2	Y				
						34	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980														
02	DLQ G-10	3013	-0-	3013	6242	165	1	2741	2	Y	94	94	0	3
						4	4	103	9					
03	9664 X	3422	-0-	-6242	-0-	184	1	3118	2	Y	104	103	0	4
						6	4	114	9					
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	189	1	3191	2	Y	110	110	0	4
						7	4	121	9					
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	200	1	3734	2	Y	116	116	0	4
						7	4	128	9					
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	179	1	3307	2	Y	92	92	0	4
						101	9							
07	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	162	1	3046	2	Y	102	102	0	4
						112	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086														
02	DLQ G-10	2003	-0-	2003	3983	107	1	1770	2	Y	112	110	0	2
						3	4	123	9					
03	800 N	2274	-0-	1474	5457	119	1	2011	2	Y	127	124	0	5
						4	4	140	9					
04	3000 N	2016	-0-	-984	4473	106	1	1788	2	Y	107	110	0	2
						4	4	118	9					
05	3100 N	2416	-0-	-684	3789	120	1	2197	2	Y	87	83	0	6
						3	4	96	9					
06	3000 N	2080	-0-	-920	2869	102	1	1952	2	Y	24	24	0	6
						26	9							
07	3100 N	2072	-0-	-1028	1841	104	1	1962	2	Y	-0-			6
						6	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053														
02	DLQ G-10	919	-0-	919	1226	51	1	844	2	Y	21	20	0	1
						1	4	23	9					
03	800 N	1036	-0-	236	1462	55	1	946	2	Y	30	31	0	-0-
						2	4	33	9					
04	1512 N	50	-0-	-1462	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	1023 N	748	-0-	-275	-0-	34	1	688	2	Y	19	19	0	-0-
						5	4	21	9					
06	990 N	502	-0-	-488	-0-	23	1	447	2	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	32	32	0	-0-
						4	4	35	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504														
COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	268	-0-	268	575	15 1	252 2	Y	1	1 0			-0-	
03	800 N	321	-0-	-479	96	17 1	288 2	Y	14	13 0			1	
04	496 N	400	-0-	-96	-0-	20 1	335 2	Y	40	39 0			2	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31 1	426 2	Y	45	45 0			2	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30 1	459 2	Y	49	49 0			2	
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31 1	557 2	Y	38	38 0			2	
PILONCILLO														
WELL #: E 5HB RRCID -> 268505														
COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 10048 - 14969														
02	DLQ G-10	184	-0-	184	387	9 1	152 2	Y	21	21 0			1	
03	596 N	209	-0-	-387	-0-	23 9	173 2	Y	24	24 0			1	
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10 1	275 2	Y	20	20 0			1	
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26 9	317 2	Y	21	15 0			7	
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3 4	302 2	Y	-0-				7	
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	23 1	297 2	Y	4	4 0			7	
PILONCILLO														
WELL #: A 8HL RRCID -> 268526														
COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659														
02	DLQ G-10	1635	-0-	1635	3437	84 1	1399 2	Y	136	135 0			2	
03	5197 X	1760	-0-	-3437	-0-	2 4	150 9	Y	131	131 0			2	
04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	90 1	1521 2	Y	117	117 0			2	
05	1829 X	1734	-0-	-95	-0-	5 4	144 9	Y	118	118 0			2	
06	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	87 1	1474 2	Y	162	162 0			2	
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	5 4	129 9	Y	247	247 0			2	
PILONCILLO														
WELL #: D 14HW RRCID -> 268528														
COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134														
02	DLQ G-10	268	-0-	268	675	15 1	251 2	Y	2	2 0			-0-	
03	800 N	827	-0-	27	702	2 9	773 2	Y	6	6 0			-0-	
04	2790 N	2088	-0-	-702	-0-	46 1	7 9	Y	36	33 0			3	
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	1 4	1930 2	Y	19	20 0			2	
06	810 N	256	-0-	-554	-0-	4 4	40 9	Y	26	26 0			2	
07	1240 N	331	-0-	-909	-0-	53 1	783 2	Y	26	26 0			2	
PILONCILLO														
WELL #: D 14HW RRCID -> 268528														
COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134														
02	DLQ G-10	268	-0-	268	675	15 1	251 2	Y	2	2 0			-0-	
03	800 N	827	-0-	27	702	2 9	773 2	Y	6	6 0			-0-	
04	2790 N	2088	-0-	-702	-0-	46 1	7 9	Y	36	33 0			3	
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	1 4	1930 2	Y	19	20 0			2	
06	810 N	256	-0-	-554	-0-	4 4	40 9	Y	26	26 0			2	
07	1240 N	331	-0-	-909	-0-	53 1	783 2	Y	26	26 0			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	350	-0-	350	743	19 1	311 2	Y	18	17 0				1
03	800 N	497	-0-	-303	440	26 1	444 2	Y	24	24 0				1
04	1840 N	1400	-0-	-440	-0-	74 1	1256 2	Y	61	59 0				3
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31 1	750 2	Y	35	35 0				3
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	30 1	430 2	Y	5	5 0				3
07	682 N	469	-0-	-213	-0-	31 1	438 2	Y	-0-					3
PILONCILLO														
WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466														
02	DLQ G-10	256	-0-	256	266	13 1	211 2	Y	29	28 0				1
03	678 N	412	-0-	-266	-0-	21 1	347 2	Y	39	39 0				1
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25 1	424 2	Y	36	36 0				1
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	36 1	419 2	Y	54	54 0				1
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 1	430 2	Y	105	105 0				1
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	116 9	429 2	Y	114	114 0				1
PILONCILLO														
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919														
02	DLQ G-10	34	-0-	34	88	2 1	29 2	Y	3	3 0				-0-
03	105 N	17	-0-	-88	-0-	3 9	15 2	Y	1	1 0				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 9	31 2	Y	2	2 0				-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 9		Y	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	28 2		Y	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	23 2		Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664														
02	DLQ G-10	669	-0-	669	1441	34 1	564 2	Y	64	64 0				2
03	800 N	710	-0-	-90	1351	1 4	70 9	Y	66	66 0				2
04	2073 N	722	-0-	-1351	-0-	35 1	601 2	Y	66	66 0				2
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	1 4	73 9	Y	64	64 0				-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36 1	615 2	Y	62	64 0				-0-
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	1 4	70 9	Y	61	61 0				-0-
						27 1	640 2	Y	63	63 0				-0-
						1 4	68 9							
						30 1	596 2	Y						
						67 9								
						31 1	615 2	Y						
						69 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE		
02	2800 N	1870	-0-	-930	827	90	1	1495	2	Y	257	257	0	8
						2	4	283	9					
03	2721 N	1894	-0-	-827	-0-	94	1	1590	2	Y	187	190	0	5
						4	4	206	9					
04	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	84	1	1425	2	Y	165	165	0	5
						3	4	182	9					
05	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	72	1	1462	2	Y	184	183	0	6
						3	4	202	9					
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	87	1	1560	2	Y	173	173	0	6
						2	4	190	9					
07	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	75	1	1462	2	Y	151	151	0	6
						5	4	166	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669														
02	2975 X	1500	-0-	-1475	-0-	84	1	1412	2	Y	2	2	0	-0-
						2	4	2	9					
03	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	93	1	1581	2	Y	2	2	0	-0-
						7	4	2	9					
04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	98	1	1655	2	Y	36	33	0	3
						4	4	40	9					
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	84	84	0	3
						3	4	92	9					
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	48	48	0	3
						53	9							
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	93	1	1726	2	Y	53	53	0	3
						58	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387														
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	2107	53	1	872	2	Y	67	67	0	2
						1	4	74	9					
03	800 N	1043	-0-	243	2350	56	1	957	2	Y	25	27	0	-0-
						2	4	28	9					
04	3000 N	1042	-0-	-1958	392	55	1	937	2	Y	44	41	0	3
						2	4	48	9					
05	1485 N	1093	-0-	-392	-0-	56	1	1001	2	Y	31	31	0	3
						2	4	34	9					
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	Y	30	30	0	3
						33	9							
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	964	2	Y	122	122	0	3
						134	9							
PILONCILLO														
WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868														
02	DLQ G-10	714	-0-	714	1553	36	1	602	2	Y	68	68	0	3
						1	4	75	9					
03	800 N	781	-0-	-19	1534	39	1	662	2	Y	72	72	0	3
						1	4	79	9					
04	2285 N	751	-0-	-1534	-0-	38	1	643	2	Y	63	63	0	3
						1	4	69	9					
05	806 N	724	-0-	-82	-0-	25	1	633	2	Y	59	53	0	9
						1	4	65	9					
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	30	1	622	2	Y	60	60	0	9
						66	9							
07	775 N	723	-0-	-52	-0-	31	1	627	2	Y	59	59	0	9
						65	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	3035 X	1543	-0-	-1492	-0-	78 1	1294 2	169 9	Y	154	152 0		5	
03	1798 X	1789	-0-	-9	-0-	87 1	1478 2	221 9	Y	201	200 0		6	
04	1740 X	1723	-0-	-17	-0-	88 1	1486 2	146 9	Y	133	135 0		4	
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	63 1	1471 2	175 9	Y	159	158 0		5	
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	89 1	1465 2		Y	152	152 0		5	
07	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	167 9	1485 2		Y	152	152 0		5	
PILONCILLO														
WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872														
02	DLQ G-10	692	-0-	692	1419	34 1	558 2	99 9	Y	90	89 0		2	
03	800 N	733	-0-	-67	1352	36 1	617 2	79 9	Y	72	72 0		2	
04	1960 N	608	-0-	-1352	-0-	30 1	513 2	64 9	Y	58	58 0		2	
05	775 N	619	-0-	-156	-0-	21 1	560 2	37 9	Y	34	33 0		3	
06	720 N	545	-0-	-175	-0-	30 1	481 2		Y	31	31 0		3	
07	620 N	541	-0-	-79	-0-	34 9	478 2		Y	30	30 0		3	
PILONCILLO														
WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734														
02	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2061	64 1	1063 2	210 9	Y	191	183 0		10	
03	800 N	1314	-0-	514	2575	62 1	1046 2	204 9	Y	185	193 0		2	
04	3000 N	1179	-0-	-1821	754	61 1	1033 2	83 9	Y	75	74 0		3	
05	1921 N	1167	-0-	-754	-0-	59 1	1030 2	76 9	Y	69	72 0		-0-	
06	1260 N	1065	-0-	-195	-0-	57 1	929 2		Y	68	68 0		-0-	
07	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	62 1	978 2		Y	65	65 0		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930														
02	DLQ G-10	946	-0-	946	1944	46 1	767 2	132 9	Y	120	119 0		4	
03	800 N	1047	-0-	247	2191	50 1	839 2	156 9	Y	142	142 0		4	
04	3000 N	1081	-0-	-1919	272	50 1	850 2	179 9	Y	163	161 0		6	
05	1253 N	981	-0-	-272	-0-	40 1	852 2	87 9	Y	79	79 0		6	
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	36 1	825 2		Y	105	105 0		6	
07	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	116 9	855 2		Y	111	111 0		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
TBM CATARINA, LLC																												
PILONCILLO																												
WELL #: D 13HB													RRCID -> 269012				COMPL. DATE 10/22/2012				TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
PILONCILLO													WELL #: A 10HB				RRCID -> 269013				COMPL. DATE 10/26/2012				TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677			
02	DLQ G-10	2596	-0-	2596	4536	140	1	2322	2	9	Y	118	117	0			6											
						4	4	130	9																			
03	7605 X	3069	-0-	-4536	-0-	164	1	2789	2	9	Y	101	102	0			5											
						5	4	111	9																			
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	136	1	2303	2	9	Y	91	91	0			5											
						8	4	100	9																			
05	2883 X	2548	-0-	-335	-0-	114	1	2328	2	9	Y	92	92	0			5											
						5	4	101	9																			
06	2970 X	2459	-0-	-511	-0-	120	1	2241	2	9	Y	89	89	0			5											
						98	9																					
07	3069 X	2447	-0-	-622	-0-	124	1	2247	2	9	Y	69	69	0			5											
						76	9																					
PILONCILLO													WELL #: F 2HC				RRCID -> 269140				COMPL. DATE 08/16/2014				TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870			
02	DLQ G-10	398	-0-	398	1182	21	1	352	2	9	Y	19	20	0			-0-											
						4	4	21	9																			
03	800 N	849	-0-	49	1231	46	1	751	2	9	Y	46	44	0			2											
						1	4	51	9																			
04	1925 N	694	-0-	-1231	-0-	35	1	595	2	9	Y	39	41	0			-0-											
						21	4	43	9																			
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	9	Y	42	41	0			1											
						1	4	46	9																			
06	810 N	659	-0-	-151	-0-	31	1	593	2	9	Y	32	32	0			1											
						35	9																					
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	33	1	621	2	9	Y	36	36	0			1											
						40	9																					
PILONCILLO													WELL #: A 9HZ				RRCID -> 269171				COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234			
02	DLQ G-10	1522	-0-	1522	3120	67	1	1113	2	9	Y	309	309	0			9											
						2	4	340	9																			
03	800 N	1506	-0-	706	3826	64	1	1088	2	9	Y	320	320	0			9											
						2	4	352	9																			
04	3000 N	1520	-0-	-1480	2346	68	1	1147	2	9	Y	275	275	0			9											
						2	4	303	9																			
05	3100 N	1372	-0-	-1728	618	57	1	991	2	9	Y	294	288	0			15											
						1	4	323	9																			
06	1998 N	1380	-0-	-618	-0-	60	1	1048	2	9	Y	247	247	0			15											
						272	9																					
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	9	Y	176	176	0			15											
						194	9																					
PILONCILLO													WELL #: D 13HC				RRCID -> 269175				COMPL. DATE 10/22/2012				TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT./// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC			//CONT./// 101300															
PILONCILLO			WELL #: D 14HZ			RRCID -> 269176			COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	DLQ G-10	603	-0-	603	1299	30	1	495	2	Y	70	70	0				2	
						1	4	77	9									
03	800 N	620	-0-	-180	1119	30	1	512	2	Y	70	70	0				2	
						1	4	77	9									
04	1692 N	573	-0-	-1119	-0-	28	1	479	2	Y	59	59	0				2	
						1	4	65	9									
05	682 N	534	-0-	-148	-0-	28	1	464	2	Y	37	39	0				-0-	
						1	4	41	9									
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	30	1	457	2	Y	49	49	0				-0-	
						54	9											
07	589 N	516	-0-	-73	-0-	31	1	432	2	Y	48	48	0				-0-	
						53	9											

PILONCILLO			WELL #: A 7HB			RRCID -> 269180			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526						
02	DLQ G-10	316	-0-	316	658	16	1	263	2	Y	34	34	0				1	
						37	9											
03	800 N	357	-0-	-443	215	17	1	292	2	Y	43	42	0				2	
						1	4	47	9									
04	565 N	350	-0-	-215	-0-	17	1	286	2	Y	42	43	0				1	
						1	4	46	9									
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	Y	44	43	0				2	
						1	4	48	9									
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	7	1	255	2	Y	44	44	0				2	
						48	9											
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	244	2	69	9	Y	63	63	0				2	

PILONCILLO			WELL #: F 2HD			RRCID -> 269182			COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970						
02	DLQ G-10	725	-0-	725	1618	39	1	649	2	Y	30	29	0				2	
						4	4	33	9									
03	800 N	908	-0-	108	1726	48	1	818	2	Y	37	38	0				1	
						1	4	41	9									
04	2587 N	861	-0-	-1726	-0-	46	1	771	2	Y	38	37	0				2	
						2	4	42	9									
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	850	2	Y	59	59	0				2	
						2	4	65	9									
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	Y	60	60	0				2	
						66	9											
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	816	2	Y	58	58	0				2	
						64	9											

PILONCILLO			WELL #: A 10HC			RRCID -> 269200			COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2303	-0-	2303	4804	123 3 4	2043 134 9	2	Y	122	121	0		4
03	7309 X	2505	-0-	-4804	-0-	130 4 4	2209 162 9	2	Y	147	146	0		5
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	130 5 4	2210 125 9	2	Y	114	115	0		4
05	2635 X	2515	-0-	-120	-0-	121 5 4	2259 130 9	2	Y	118	117	0		5
06	2460 X	2387	-0-	-73	-0-	120 102 9	2165 130 9	2	Y	93	93	0		5
07	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	124 106 9	2179 106 9	2	Y	96	96	0		5
PILONCILLO														
WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300														
02	DLQ G-10	420	-0-	420	837	20 1 4	337 62 9	2	Y	56	55	0		2
03	800 N	446	-0-	-354	483	21 1 4	352 72 9	2	Y	65	65	0		2
04	970 N	487	-0-	-483	-0-	23 1 4	390 73 9	2	Y	66	66	0		2
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26 1 4	427 51 9	2	Y	46	45	0		3
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29 32 9	387 31 1	2	Y	29	29	0		3
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	31 44 9	401 44 9	2	Y	40	40	0		3
PILONCILLO														
WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978														
02	DLQ G-10	2526	-0-	2526	5452	126 3 4	2097 300 9	2	Y	273	273	0		9
03	8104 X	2652	-0-	-5452	-0-	130 4 4	2208 310 9	2	Y	282	282	0		9
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	125 4 4	2119 287 9	2	Y	261	260	0		10
05	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	125 6 4	2197 326 9	2	Y	296	295	0		11
06	2820 X	2530	-0-	-290	-0-	120 284 9	2126 124 1	2	Y	258	258	0		11
07	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	124 395 9	2131 395 9	2	Y	359	359	0		11
PILONCILLO														
WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425														
02	DLQ G-10	2056	-0-	2056	4305	109 3 4	1806 138 9	2	Y	125	125	0		4
03	800 N	2151	-0-	1351	5656	112 3 4	1895 141 9	2	Y	128	128	0		4
04	3000 N	2114	-0-	-886	4770	110 4 4	1871 129 9	2	Y	117	117	0		4
05	3100 N	2181	-0-	-919	3851	106 5 4	1937 133 9	2	Y	121	119	0		6
06	3000 N	1965	-0-	-1035	2816	90 72 9	1803 72 9	2	Y	65	65	0		6
07	3100 N	1927	-0-	-1173	1643	95 4 4	1828 4 4	2	Y	-0-				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2380	54 1	895 2	Y	47	47	0		-0-	
03	800 N	966	-0-	166	2546	1 4	52 9							
04	3000 N	916	-0-	-2084	462	51 1	870 2	Y	39	39	0		-0-	
05	1465 N	1003	-0-	-462	-0-	2 4	43 9							
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	49 1	825 2	Y	36	36	0		-0-	
07	961 N	909	-0-	-52	-0-	2 4	40 9							
						52 1	879 2	Y	64	64	0		-0-	
						2 4	70 9							
						43 1	833 2	Y	39	39	0		-0-	
						43 9								
						49 1	829 2	Y	25	25	0		-0-	
						3 4	28 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888														
02	DLQ G-10	793	-0-	793	1686	39 1	645 2	Y	98	98	0		3	
03	800 N	855	-0-	55	1741	1 4	108 9							
04	2644 N	903	-0-	-1741	-0-	41 1	699 2	Y	104	104	0		3	
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	1 4	114 9							
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	772 2	Y	75	76	0		2	
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	2 4	83 9							
						37 1	792 2	Y	73	75	0		-0-	
						1 4	80 9							
						30 1	702 2	Y	89	89	0		-0-	
						98 9								
						31 1	725 2	Y	91	91	0		-0-	
						100 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595														
02	11872 X	2123	-0-	-9749	-0-	110 1	1822 2	Y	171	171	0		5	
03	2666 X	2203	-0-	-463	-0-	3 4	188 9							
04	2580 X	2158	-0-	-422	-0-	112 1	1905 2	Y	166	166	0		5	
05	2387 X	2262	-0-	-125	-0-	3 4	183 9							
06	2280 X	2144	-0-	-136	-0-	111 1	1880 2	Y	148	148	0		5	
07	2356 X	2174	-0-	-182	-0-	4 4	163 9							
						111 1	1977 2	Y	154	154	0		5	
						5 4	169 9							
						94 1	1900 2	Y	136	136	0		5	
						150 9								
						93 1	1926 2	Y	141	141	0		5	
						155 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426														
02	DLQ G-10	2035	-0-	2035	4352	107 1	1782 2	Y	130	130	0		4	
03	6328 X	1976	-0-	-4352	-0-	3 4	143 9							
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	102 1	1735 2	Y	124	124	0		4	
05	2356 X	1977	-0-	-379	-0-	3 4	136 9							
06	2250 X	1857	-0-	-393	-0-	105 1	1770 2	Y	118	118	0		4	
07	2263 X	1708	-0-	-555	-0-	4 4	130 9							
						91 1	1757 2	Y	113	113	0		4	
						5 4	124 9							
						91 1	1652 2	Y	104	104	0		4	
						114 9								
						84 1	1573 2	Y	36	36	0		4	
						11 4	40 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	569	-0-	569	1019	29 1	483 2	Y	51	52	0		1	
						1 4	56 9							
03	800 N	574	-0-	-226	793	29 1	487 2	Y	52	51	0		2	
						1 4	57 9							
04	1364 N	571	-0-	-793	-0-	29 1	493 2	Y	44	46	0		-0-	
						1 4	48 9							
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	25 1	585 2	Y	-0-				-0-	
						1 4								
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	565 2	Y	-0-				-0-	
						15 4								
07	589 N	201	-0-	-388	-0-	10 1	191 2	Y	-0-				-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775														
02	DLQ G-10	647	-0-	647	1327	35 1	585 2	Y	24	24	0		1	
						1 4	26 9							
03	800 N	681	-0-	-119	1208	36 1	614 2	Y	24	24	0		1	
						5 4	26 9							
04	1899 N	691	-0-	-1208	-0-	38 1	645 2	Y	6	7	0		-0-	
						1 4	7 9							
05	713 N	690	-0-	-23	-0-	27 1	662 2	Y	-0-				-0-	
						1 4								
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30 1	592 2	Y	50	50	0		-0-	
						55 9								
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	31 1	590 2	Y	75	75	0		-0-	
						83 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657														
02	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2127	53 1	886 2	Y	209	207	0		5	
						1 4	230 9							
03	800 N	1101	-0-	301	2428	50 1	854 2	Y	177	177	0		5	
						2 4	195 9							
04	3000 N	1078	-0-	-1922	506	51 1	870 2	Y	141	141	0		5	
						2 4	155 9							
05	1547 N	1041	-0-	-506	-0-	47 1	907 2	Y	77	71	0		11	
						2 4	85 9							
06	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	55 1	881 2	Y	81	81	0		11	
						89 9								
07	1116 N	968	-0-	-148	-0-	38 1	803 2	Y	115	115	0		11	
						127 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357														
02	DLQ G-10	934	-0-	934	1878	42 1	691 2	Y	182	179	0		6	
						1 4	200 9							
03	800 N	1019	-0-	219	2097	44 1	745 2	Y	208	208	0		6	
						1 4	229 9							
04	3000 N	999	-0-	-2001	96	43 1	736 2	Y	198	197	0		7	
						2 4	218 9							
05	1158 N	1062	-0-	-96	-0-	35 1	777 2	Y	225	225	0		7	
						2 4	248 9							
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	30 1	747 2	Y	219	219	0		7	
						241 9								
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	37 1	783 2	Y	227	227	0		7	
						250 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	736	-0-	736	1336	37	1	620	2	Y	71	68	0	3
						1	4	78	9					
03	2339 X	1003	-0-	-1336	-0-	49	1	828	2	Y	113	112	0	4
						2	4	124	9					
04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	56	1	953	2	Y	125	125	0	4
						2	4	138	9					
05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	Y	111	111	0	4
						3	4	122	9					
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	78	78	0	4
						86	9							
07	1178 X	1118	-0-	-60	-0-	61	1	983	2	Y	67	67	0	4
						74	9							
PILONCILLO														
WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843														
02	DLQ G-10	9013	-0-	9013	18813	501	1	8314	2	Y	168	167	0	5
						13	4	185	9					
03	28401 X	9588	-0-	-18813	-0-	522	1	8851	2	Y	181	181	0	5
						16	4	199	9					
04	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	511	1	8644	2	Y	129	130	0	4
						18	4	142	9					
05	9982 X	9716	-0-	-266	-0-	508	1	9051	2	Y	123	122	0	5
						22	4	135	9					
06	9660 X	9309	-0-	-351	-0-	459	1	8696	2	Y	113	113	0	5
						30	4	124	9					
07	9982 X	9490	-0-	-492	-0-	468	1	8840	2	Y	137	137	0	5
						31	4	151	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919														
02	DLQ G-10	986	-0-	986	2091	49	1	807	2	Y	117	117	0	3
						1	4	129	9					
03	800 N	1039	-0-	239	2330	50	1	853	2	Y	122	121	0	4
						2	4	134	9					
04	3000 N	1045	-0-	-1955	375	52	1	873	2	Y	107	108	0	3
						2	4	118	9					
05	1407 N	1032	-0-	-375	-0-	48	1	873	2	Y	101	101	0	3
						111	9							
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	831	2	Y	90	90	0	3
						99	9							
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	848	2	Y	92	92	0	3
						101	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858														
02	4121 X	1841	-0-	-2280	-0-	96	1	1601	2	Y	128	128	0	3
						3	4	141	9					
03	2077 X	1930	-0-	-147	-0-	99	1	1685	2	Y	130	131	0	2
						3	4	143	9					
04	2010 X	1862	-0-	-148	-0-	97	1	1639	2	Y	112	111	0	3
						3	4	123	9					
05	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	87	1	1721	2	Y	147	145	0	5
						3	4	162	9					
06	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	90	1	1596	2	Y	129	129	0	5
						142	9							
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	93	1	1624	2	Y	289	289	0	5
						318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2628	-0-	2628	5558	137 3 4	2267 221 9	2	Y	201	201	0		6
03	8334 X	2776	-0-	-5558	-0-	142 4 4	2403 227 9	2	Y	206	204	0		8
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	147 10 4	2491 212 9	2	Y	193	195	0		6
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	147 6 4	2633 217 9	2	Y	197	194	0		9
06	2850 X	2681	-0-	-169	-0-	120 184 9	2377	2	Y	167	167	0		9
07	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	124 284 9	2308	2	Y	258	258	0		9
PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115														
02	DLQ G-10	976	-0-	976	2511	44 3 4	739 190 9	2	Y	173	164	0		12
03	800 N	1020	-0-	220	2731	47 1 4	807 165 9	2	Y	150	154	0		8
04	3000 N	920	-0-	-2080	651	45 7 4	756 112 9	2	Y	102	107	0		3
05	1364 N	713	-0-	-651	-0-	23 1 4	620 69 9	2	Y	63	62	0		4
06	990 N	811	-0-	-179	-0-	32 94 9	685	2	Y	85	85	0		4
07	961 N	834	-0-	-127	-0-	31 118 9	685	2	Y	107	107	0		4
PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733														
02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2155	49 1 4	812 140 9	2	Y	127	127	0		4
03	800 N	1051	-0-	251	2406	50 2 4	855 144 9	2	Y	131	131	0		4
04	3000 N	1056	-0-	-1944	462	52 2 4	879 123 9	2	Y	112	113	0		3
05	1531 N	1069	-0-	-462	-0-	50 1 4	909 109 9	2	Y	99	98	0		4
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	41 101 9	849	2	Y	92	92	0		4
07	1085 N	985	-0-	-100	-0-	42 105 9	838	2	Y	95	95	0		4
PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235														
02	DLQ G-10	714	-0-	714	1506	38 1 4	636 39 9	2	Y	35	35	0		1
03	2265 X	759	-0-	-1506	-0-	40 1 4	678 40 9	2	Y	36	36	0		1
04	763 X	763	-0-	-0-	-0-	40 1 4	685 37 9	2	Y	34	34	0		1
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	35 3 4	785 37 9	2	Y	34	35	0		-0-
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	60 33 9	984	2	Y	30	30	0		-0-
07	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	62 34 9	996	2	Y	31	31	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	760	-0-	760	1525	36 1	605 2	Y	107	105 0				3
03	800 N	724	-0-	-76	1449	1 4	118 9							
04	2088 N	639	-0-	-1449	-0-	33 1	563 2	Y	115	114 0				4
05	837 N	530	-0-	-307	-0-	1 4	127 9							
06	690 N	566	-0-	-124	-0-	28 1	480 2	Y	118	116 0				6
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	1 4	130 9							
						27 1	444 2	Y	53	53 0				6
						1 4	58 9							
						30 1	458 2	Y	71	71 0				6
						78 9								
						31 1	496 2	Y	121	121 0				6
						133 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146														
02	DLQ G-10	1080	-0-	1080	2275	50 1	836 2	Y	175	175 0				5
03	800 N	1098	-0-	298	2573	1 4	193 9							
04	3000 N	1036	-0-	-1964	609	54 1	909 2	Y	121	124 0				2
05	1653 N	1044	-0-	-609	-0-	2 4	133 9							
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	54 1	919 2	Y	55	55 0				2
07	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	2 4	61 9							
						54 1	933 2	Y	50	50 0				2
						2 4	55 9							
						60 1	924 2	Y	30	30 0				2
						33 9								
						62 1	937 2	Y	35	35 0				2
						39 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937														
02	DLQ G-10	1214	-0-	1214	2539	62 1	1022 2	Y	116	116 0				3
03	800 N	1298	-0-	498	3037	2 4	128 9							
04	3000 N	1325	-0-	-1675	1362	65 1	1096 2	Y	123	122 0				4
05	2665 N	1303	-0-	-1362	-0-	2 4	135 9							
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	68 1	1146 2	Y	96	97 0				3
07	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	5 4	106 9							
						70 1	1144 2	Y	79	78 0				4
						2 4	87 9							
						60 1	1073 2	Y	90	90 0				4
						99 9								
						62 1	1197 2	Y	87	87 0				4
						96 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193														
02	DLQ G-10	2415	-0-	2415	5253	120 1	1991 2	Y	274	276 0				7
03	800 N	2796	-0-	1996	7249	3 4	301 9							
04	3000 N	2335	-0-	-665	6584	136 1	2314 2	Y	311	308 0				10
05	3100 N	2345	-0-	-755	5829	4 4	342 9							
06	3000 N	2344	-0-	-656	5173	112 1	1896 2	Y	294	295 0				9
07	3100 N	2273	-0-	-827	4346	4 4	323 9							
						108 1	1979 2	Y	232	233 0				8
						3 4	255 9							
						110 1	2062 2	Y	156	156 0				8
						172 9								
						100 1	1839 2	Y	304	304 0				8
						334 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104													COMPL. DATE 03/10/2013			
													TOTAL DEPTH 9649			
													PERF. 9878 - 15342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2327	63	1	1053	2	Y	35	35	0		1	
						2	4	39	9							
03	800 N	1339	-0-	539	2866	71	1	1221	2	Y	41	41	0		1	
						2	4	45	9							
04	3000 N	699	-0-	-2301	565	38	1	646	2	Y	13	14	0		-0-	
						1	4	14	9							
05	1564 N	999	-0-	-565	-0-	51	1	933	2	Y	12	12	0		-0-	
						2	4	13	9							
06	1290 N	1008	-0-	-282	-0-	59	1	949	2	Y	-0-				-0-	
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	Y	-0-				-0-	
PILONCILLO													WELL #: D 24HE RRCID -> 270260			
													COMPL. DATE 02/25/2013			
													TOTAL DEPTH 8742			
													PERF. 9024 - 13988			
02	DLQ G-10	330	-0-	330	667	16	1	270	2	Y	40	40	0		2	
						44	9									
03	800 N	380	-0-	-420	247	18	1	310	2	Y	46	45	0		3	
						1	4	51	9							
04	633 N	386	-0-	-247	-0-	19	1	329	2	Y	34	35	0		2	
						1	4	37	9							
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	Y	31	23	0		10	
						34	9									
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	4	1	271	2	Y	30	30	0		10	
						33	9									
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	6	1	284	2	Y	31	31	0		10	
						34	9									
PILONCILLO													WELL #: A 15HW RRCID -> 270261			
													COMPL. DATE 09/04/2014			
													TOTAL DEPTH 7933			
													PERF. 9047 - 13578			
02	DLQ G-10	317	-0-	317	1412	17	1	278	2	Y	20	20	0		1	
						22	9									
03	800 N	2809	-0-	2009	3421	152	1	2454	2	Y	181	172	0		10	
						4	4	199	9							
04	3000 N	1307	-0-	-1693	1728	68	1	1152	2	Y	77	77	0		10	
						2	4	85	9							
05	3100 N	1450	-0-	-1650	78	78	1	1242	2	Y	117	116	0		11	
						1	4	129	9							
06	1337 N	1259	-0-	-78	-0-	60	1	1086	2	Y	103	103	0		11	
						113	9									
07	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	62	1	1034	2	Y	102	102	0		11	
						112	9									
PILONCILLO													WELL #: A 15HL RRCID -> 270262			
													COMPL. DATE 09/06/2014			
													TOTAL DEPTH 7946			
													PERF. 8070 - 13190			
02	DLQ G-10	747	-0-	747	1598	36	1	605	2	Y	95	94	0		3	
						1	4	105	9							
03	800 N	762	-0-	-38	1560	35	1	603	2	Y	112	112	0		3	
						1	4	123	9							
04	2331 N	771	-0-	-1560	-0-	36	1	605	2	Y	117	114	0		6	
						1	4	129	9							
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	28	1	659	2	Y	107	105	0		8	
						1	4	118	9							
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	Y	170	170	0		8	
						187	9									
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	260	260	0		8	
						286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432													COMPL. DATE 01/04/2023	
													TOTAL DEPTH 9610	
													PERF. 10111 - 15440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1968	-0-	1968	5279	106	1	1759	2	Y	91	90	0	3
03	7373 X	2094	-0-	-5279	-0-	110	1	1875	2	Y	96	96	0	3
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	100	1	1697	2	Y	36	38	0	1
05	3317 X	2007	-0-	-1310	-0-	100	1	1870	2	Y	28	20	0	9
06	3210 X	1948	-0-	-1262	-0-	91	1	1848	2	Y	8	8	0	9
07	2170 X	2041	-0-	-129	-0-	101	1	1936	2	Y	-0-			9
PILONCILLO														
WELL #: D 23HE RRCID -> 270541													COMPL. DATE 10/16/2014	
													TOTAL DEPTH 8898	
													PERF. 9537 - 15403	
02	DLQ G-10	1997	-0-	1997	3972	110	1	1827	2	Y	52	52	0	2
03	800 N	2068	-0-	1268	5240	112	1	1895	2	Y	53	53	0	2
04	3000 N	1838	-0-	-1162	4078	100	1	1687	2	Y	43	44	0	1
05	3100 N	1500	-0-	-1600	2478	74	1	1384	2	Y	34	34	0	1
06	3000 N	1265	-0-	-1735	743	67	1	1166	2	Y	29	29	0	1
07	1891 N	571	-0-	-1320	-0-	30	1	517	2	Y	18	18	0	1
PILONCILLO														
WELL #: D 4H RRCID -> 270572													COMPL. DATE 06/01/2011	
													TOTAL DEPTH 8602	
													PERF. 9474 - 13846	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 24HC RRCID -> 270574													COMPL. DATE 02/22/2013	
													TOTAL DEPTH 8710	
													PERF. 9264 - 14228	
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1624	40	1	650	2	Y	32	32	0	2
03	800 N	841	-0-	41	1665	44	1	751	2	Y	41	40	0	3
04	2585 N	920	-0-	-1665	-0-	47	1	801	2	Y	64	64	0	3
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	871	2	Y	74	73	0	4
06	810 N	765	-0-	-45	-0-	36	1	660	2	Y	63	63	0	4
07	961 N	732	-0-	-229	-0-	31	1	635	2	Y	60	60	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 24HD RRCID -> 270577													COMPL. DATE 02/23/2013		
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8719		
PERF. 9111 - 13825															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	248	-0-	248	525	13	1	218	2	Y	15	15	0		-0-
						17	9								
03	800 N	288	-0-	-512	13	15	1	252	2	Y	19	18	0		1
						21	9								
04	286 N	273	-0-	-13	-0-	14	1	240	2	Y	16	17	0		-0-
						1	4	18	9						
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	9	1	183	2	Y	21	21	0		-0-
						23	9								
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	202	2	9	9	Y	8	8	0		-0-
07	279 N	209	-0-	-70	-0-	2	1	171	2	Y	30	30	0		-0-
						3	4	33	9						
PILONCILLO													WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668		
													COMPL. DATE 09/07/2014		
													TOTAL DEPTH 7982		
													PERF. 8310 - 13619		
02	DLQ G-10	886	-0-	886	1951	42	1	704	2	Y	126	126	0		4
						1	4	139	9						
03	800 N	941	-0-	141	2092	45	1	757	2	Y	125	125	0		4
						1	4	138	9						
04	2730 N	638	-0-	-2092	-0-	30	1	517	2	Y	79	82	0		1
						4	4	87	9						
05	992 N	41	-0-	-951	-0-	18	1	18	2	Y	4	3	0		2
						1	4	4	9						
06	900 N	490	-0-	-410	-0-	18	1	396	2	Y	66	66	0		2
						3	4	73	9						
07	651 N	380	-0-	-271	-0-	12	1	266	2	Y	93	93	0		2
						102	9								
PILONCILLO													WELL #: D 18HA RRCID -> 270672		
													COMPL. DATE 12/11/2014		
													TOTAL DEPTH 8309		
													PERF. 8845 - 14498		
02	DLQ G-10	3842	-0-	3842	8033	207	1	3437	2	Y	175	175	0		5
						5	4	193	9						
03	12021 X	3988	-0-	-8033	-0-	211	1	3574	2	Y	179	178	0		6
						6	4	197	9						
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3656	2	Y	180	180	0		6
						8	4	198	9						
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	220	1	4109	2	Y	164	163	0		7
						2	4	180	9						
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	211	1	3844	2	Y	180	180	0		7
						198	9								
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	217	1	3926	2	Y	181	181	0		7
						199	9								
PILONCILLO													WELL #: C 2HA RRCID -> 270673		
													COMPL. DATE 03/14/2013		
													TOTAL DEPTH 8155		
													PERF. 8372 - 14532		
02	DLQ G-10	684	-0-	684	1873	32	1	538	2	Y	103	98	0		9
						1	4	113	9						
03	3043 X	1170	-0-	-1873	-0-	54	1	924	2	Y	173	177	0		5
						2	4	190	9						
04	972 X	972	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	Y	135	136	0		4
						2	4	149	9						
05	1178 X	884	-0-	-294	-0-	35	1	710	2	Y	125	124	0		5
						1	4	138	9						
06	1140 X	801	-0-	-339	-0-	30	1	606	2	Y	150	150	0		5
						165	9								
07	1178 X	921	-0-	-257	-0-	35	1	720	2	Y	151	151	0		5
						166	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																				
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 23HF															RRCID -> 270677															COMPL. DATE 05/09/2013															TOTAL DEPTH 8881															PERF. 9727 - 15694																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
02	DLQ	G-10	807	-0-		807		1736			45	1	744	2	Y	15		15	0		-0-																																																																											
											1	4	17	9																																																																																		
03		800 N	876	-0-		76		1812			48	1	809	2	Y	16		16	0		-0-																																																																											
											1	4	18	9																																																																																		
04		2684 N	872	-0-		-1812		-0-			48	1	809	2	Y	12		12	0		-0-																																																																											
											2	4	13	9																																																																																		
05		899 N	811	-0-		-88		-0-			36	1	764	2	Y	8		8	0		-0-																																																																											
											2	4	9	9																																																																																		
06		886 N	886	-0-		-0-		-0-			46	1	829	2	Y	10		10	0		-0-																																																																											
											11	9																																																																																				
07		945 N	945	-0-		-0-		-0-			48	1	886	2	Y	10		10	0		-0-																																																																											
											11	9																																																																																				
PILONCILLO																						WELL #: A 13HY															RRCID -> 270705															COMPL. DATE 09/05/2014															TOTAL DEPTH 7982															PERF. 8134 - 13466														
02	DLQ	G-10	832	-0-		832		1746			40	1	658	2	Y	121		119	0		4																																																																											
											1	4	133	9																																																																																		
03		800 N	918	-0-		118		1864			43	1	723	2	Y	137		138	0		3																																																																											
											1	4	151	9																																																																																		
04		2681 N	817	-0-		-1864		-0-			38	1	647	2	Y	113		112	0		4																																																																											
											8	4	124	9																																																																																		
05		930 N	896	-0-		-34		-0-			34	1	732	2	Y	117		116	0		5																																																																											
											1	4	129	9																																																																																		
06		900 N	887	-0-		-13		-0-			30	1	715	2	Y	129		129	0		5																																																																											
											142	9																																																																																				
07		937 N	937	-0-		-0-		-0-			31	1	741	2	Y	150		150	0		5																																																																											
											165	9																																																																																				
PILONCILLO																						WELL #: D 18HB															RRCID -> 270733															COMPL. DATE 12/09/2014															TOTAL DEPTH 8313															PERF. 9029 - 10789														
02		2479 X	1127	-0-		-1352		-0-			61	1	1020	2	Y	40		40	0		1																																																																											
											2	4	44	9																																																																																		
03		2077 X	1232	-0-		-845		-0-			66	1	1117	2	Y	43		43	0		1																																																																											
											2	4	47	9																																																																																		
04		1620 X	1230	-0-		-390		-0-			66	1	1117	2	Y	41		41	0		1																																																																											
											2	4	45	9																																																																																		
05		1277 N	1277	-0-		-0-		-0-			66	1	1153	2	Y	50		46	0		5																																																																											
											3	4	55	9																																																																																		
06		1233 N	1233	-0-		-0-		-0-			60	1	1140	2	Y	30		30	0		5																																																																											
											33	9																																																																																				
07		1271 N	1256	-0-		-15		-0-			62	1	1160	2	Y	31		31	0		5																																																																											
											34	9																																																																																				
PILONCILLO																						WELL #: A 13HW															RRCID -> 270755															COMPL. DATE 09/01/2014															TOTAL DEPTH 7993															PERF. 8113 - 13079														
02	DLQ	G-10	500	-0-		500		1069			23	1	387	2	Y	81		81	0		3																																																																											
											1	4	89	9																																																																																		
03		800 N	504	-0-		-296		773			22	1	381	2	Y	91		91	0		3																																																																											
											1	4	100	9																																																																																		
04		1283 N	510	-0-		-773		-0-			23	1	391	2	Y	86		86	0		3																																																																											
											1	4	95	9																																																																																		
05		558 N	537	-0-		-21		-0-			29	1	443	2	Y	58		58	0		3																																																																											
											1	4	64	9																																																																																		
06		507 N	507	-0-		-0-		-0-			29	1	414	2	Y	58		58	0		3																																																																											
											64	9																																																																																				
07		532 N	532	-0-		-0-		-0-			31	1	406	2	Y	86		86	0		3																																																																											
											95	9																																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8421 X	2058	-0-	-6363	-0-	115 3	1 4	1905 35	2 9	Y	32	32 0		1
03	2356 X	2033	-0-	-323	-0-	111 3	1 4	1885 34	2 9	Y	31	31 0		1
04	2190 X	1845	-0-	-345	-0-	100 4	1 4	1698 43	2 9	Y	39	38 0		2
05	2294 N	1800	-0-	-494	-0-	76 5	1 4	1652 67	2 9	Y	61	61 0		2
06	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	91 57	1 9	1586	2	Y	52	52 0		2
07	1922 N	1398	-0-	-524	-0-	62 35	1 9	1301	2	Y	32	32 0		2
PILONCILLO														
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156														
02	DLQ G-10	672	-0-	672	1442	36 1	1 4	602 33	2 9	Y	30	30 0		1
03	800 N	783	-0-	-17	1425	42 1	1 4	707 33	2 9	Y	30	30 0		1
04	2188 N	763	-0-	-1425	-0-	40 1	1 4	675 47	2 9	Y	43	42 0		2
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	709 72	2 9	Y	65	62 0		5
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	691	2	Y	40	40 0		5
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	31 35	1 9	704	2	Y	32	32 0		5
PILONCILLO														
WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														
02	DLQ G-10	1600	-0-	1600	3314	83 2	1 4	1374 141	2 9	Y	128	127 0		4
03	800 N	1751	-0-	951	4265	88 3	1 4	1493 167	2 9	Y	152	152 0		4
04	3000 N	1674	-0-	-1326	2939	88 3	1 4	1489 94	2 9	Y	85	86 0		3
05	3100 N	1738	-0-	-1362	1577	70 3	1 4	1519 146	2 9	Y	133	132 0		4
06	3000 N	1688	-0-	-1312	265	93 144	1 9	1451	2	Y	131	131 0		4
07	2018 N	1753	-0-	-265	-0-	86 163	1 9	1504	2	Y	148	148 0		4
PILONCILLO														
WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														
02	DLQ G-10	926	-0-	926	1832	50 1	1 4	830 45	2 9	Y	41	41 0		1
03	800 N	1027	-0-	227	2059	54 2	1 4	921 50	2 9	Y	45	45 0		1
04	3000 N	987	-0-	-2013	46	52 2	1 4	883 50	2 9	Y	45	44 0		2
05	1052 N	1006	-0-	-46	-0-	48 2	1 4	899 57	2 9	Y	52	51 0		3
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	60 8	1 4	984 67	2 9	Y	61	61 0		3
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	62 66	1 9	1020	2	Y	60	60 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																	
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200 101300																																																																															
PILONCILLO															WELL #: A 13HX															RRCID -> 270890															COMPL. DATE 09/03/2014															TOTAL DEPTH 7994															PERF. 8049 - 13299																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																										
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																										
02	DLQ G-10	610	-0-		610		1315			29 1	473 2		Y	97		97 0				3																																																																										
										1 4	107 9																																																																																			
03	800 N	644	-0-		-156		1159			30 1	514 2		Y	90		90 0				3																																																																										
										1 4	99 9																																																																																			
04	1759 N	600	-0-		-1159		-0-			29 1	486 2		Y	76		77 0				2																																																																										
										1 4	84 9																																																																																			
05	682 N	608	-0-		-74		-0-			32 1	488 2		Y	79		78 0				3																																																																										
										1 4	87 9																																																																																			
06	630 N	615	-0-		-15		-0-			30 1	477 2		Y	98		98 0				3																																																																										
										108 9																																																																																				
07	620 N	565	-0-		-55		-0-			31 1	440 2		Y	85		85 0				3																																																																										
										94 9																																																																																				
PILONCILLO																				WELL #: D 23HD															RRCID -> 270912															COMPL. DATE 10/16/2014															TOTAL DEPTH 8883															PERF. 9092 - 15396														
02	3782 X	1686	-0-		-2096		-0-			91 1	1513 2		Y	73		71 0				3																																																																										
										2 4	80 9																																																																																			
03	1922 X	1814	-0-		-108		-0-			95 1	1616 2		Y	91		91 0				3																																																																										
										3 4	100 9																																																																																			
04	1860 X	1722	-0-		-138		-0-			91 1	1535 2		Y	80		80 0				3																																																																										
										8 4	88 9																																																																																			
05	1860 N	1692	-0-		-168		-0-			74 1	1528 2		Y	77		76 0				4																																																																										
										5 4	85 9																																																																																			
06	1770 N	1618	-0-		-152		-0-			85 1	1453 2		Y	73		73 0				4																																																																										
										80 9																																																																																				
07	1846 N	1846	-0-		-0-		-0-			93 1	1657 2		Y	87		87 0				4																																																																										
										96 9																																																																																				
PILONCILLO																				WELL #: A 12HB															RRCID -> 270913															COMPL. DATE 12/31/2012															TOTAL DEPTH 8214															PERF. 8497 - 14243														
02	DLQ G-10	215	-0-		215		690			12 1	194 2		Y	8		8 0				1																																																																										
										9 9																																																																																				
03	800 N	681	-0-		-119		571			34 1	573 2		Y	66		64 0				3																																																																										
										1 4	73 9																																																																																			
04	1418 N	847	-0-		-571		-0-			41 1	704 2		Y	89		88 0				4																																																																										
										4 4	98 9																																																																																			
05	793 N	793	-0-		-0-		-0-			38 1	633 2		Y	110		110 0				4																																																																										
										1 4	121 9																																																																																			
06	660 N	400	-0-		-260		-0-			17 1	302 2		Y	74		74 0				4																																																																										
										81 9																																																																																				
07	868 N	482	-0-		-386		-0-			16 1	392 2		Y	67		67 0				4																																																																										
										74 9																																																																																				
PILONCILLO																				WELL #: D 18HD															RRCID -> 270973															COMPL. DATE 10/24/2014															TOTAL DEPTH 8276															PERF. 9097 - 14562														
02	DLQ G-10	1233	-0-		1233		2634			67 1	1110 2		Y	49		48 0				2																																																																										
										2 4	54 9																																																																																			
03	800 N	1374	-0-		574		3208			73 1	1242 2		Y	52		52 0				2																																																																										
										2 4	57 9																																																																																			
04	3000 N	1356	-0-		-1644		1564			72 1	1216 2		Y	59		59 0				2																																																																										
										3 4	65 9																																																																																			
05	2978 N	1414	-0-		-1564		-0-			79 1	1246 2		Y	79		79 0				2																																																																										
										2 4	87 9																																																																																			
06	1320 N	1301	-0-		-19		-0-			60 1	1172 2		Y	63		63 0				2																																																																										
										69 9																																																																																				
07	1395 N	1353	-0-		-42		-0-			62 1	1211 2		Y	73		73 0				2																																																																										
										80 9																																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	17	-0-	17	152	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
03	172 N	20	-0-	-152	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311															
02	DLQ G-10	2120	-0-	2120	4455	119	1	1967	2	Y	28	28	0		1
						3	4	31	9						
03	800 N	2490	-0-	1690	6145	137	1	2313	2	Y	33	33	0		1
						4	4	36	9						
04	3000 N	2464	-0-	-536	5609	135	1	2285	2	Y	30	30	0		1
						11	4	33	9						
05	3100 N	2659	-0-	-441	5168	133	1	2489	2	Y	31	31	0		1
						3	4	34	9						
06	3000 N	2574	-0-	-426	4742	122	1	2419	2	Y	30	30	0		1
						33	9								
07	3100 N	2865	-0-	-235	4507	141	1	2640	2	Y	76	76	0		1
						84	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460															
02	DLQ G-10	1039	-0-	1039	2387	54	1	890	2	Y	85	86	0		2
						1	4	94	9						
03	800 N	1092	-0-	292	2679	57	1	964	2	Y	58	58	0		2
						7	4	64	9						
04	3000 N	1336	-0-	-1664	1015	66	1	1123	2	Y	132	128	0		6
						2	4	145	9						
05	2600 N	1585	-0-	-1015	-0-	71	1	1440	2	Y	65	64	0		7
						2	4	72	9						
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	94	94	0		7
						4	4	103	9						
07	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	50	1	878	2	Y	76	76	0		7
						8	4	84	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323															
02	DLQ G-10	306	-0-	306	718	16	1	270	2	Y	18	20	0		-0-
						20	9								
03	800 N	309	-0-	-491	227	16	1	278	2	Y	14	14	0		-0-
						15	9								
04	542 N	315	-0-	-227	-0-	16	1	276	2	Y	20	19	0		1
						1	4	22	9						
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	31	31	0		1
						1	4	34	9						
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	4	1	255	2	Y	30	30	0		1
						33	9								
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	2	1	262	2	Y	31	31	0		1
						34	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 101300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
				WELL #:	C	6HZ	RRCID	->	271151	COMPL.	DATE	08/10/2014	TOTAL	DEPTH	9230	PERF.	9586	-	15138			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	1470	-0-	1470			3114			77 1 2 4	1270 2 121 9	Y		110		111 0			3		
03		800 N	1768	-0-	968			4082			90 1 3 4	1522 2 153 9	Y		139		137 0			5		
04		3000 N	1650	-0-	-1350			2732			87 1 3 4	1465 2 95 9	Y		86		88 0			3		
05		3100 N	1604	-0-	-1496			1236			72 1 2 4	1444 2 86 9	Y		78		78 0			3		
06		2708 N	1472	-0-	-1236			-0-			67 1 98 9	1307 2	Y		89		89 0			3		
07		1705 N	1585	-0-	-120			-0-			70 1 146 9	1369 2	Y		133		133 0			3		
PILONCILLO				WELL #:				A	12HY	RRCID	->	271163	COMPL.	DATE	06/22/2013	TOTAL	DEPTH	8346	PERF.	8491	-	13120
02	DLQ	G-10	178	-0-	178			374			9 1 24 9	145 2	Y		22		21 0			1		
03		612 N	238	-0-	-374			-0-			12 1 24 9	202 2	Y		22		22 0			1		
04		259 N	259	-0-	-0-			-0-			14 1 13 9	232 2	Y		12		13 0			-0-		
05		247 N	247	-0-	-0-			-0-			12 1 9 9	226 2	Y		8		8 0			-0-		
06		240 N	225	-0-	-15			-0-			225 2		Y		-0-					-0-		
07		279 N	195	-0-	-84			-0-			2 1	193 2	Y		-0-					-0-		
PILONCILLO				WELL #:				A	11HF	RRCID	->	271187	COMPL.	DATE	06/15/2013	TOTAL	DEPTH	8247	PERF.	8580	-	12976
02	DLQ	G-10	109	-0-	109			109			6 1	103 2	Y		-0-					-0-		
03		173 N	64	-0-	-109			-0-			4 1	60 2	Y		-0-					-0-		
04		2 N	2	-0-	-0-			-0-			2 2		Y		-0-					-0-		
05		124 N	115	-0-	-9			-0-			19 1	96 2	Y		-0-					-0-		
06		60 N	-0-	-0-	-60			-0-					Y		-0-					-0-		
07		200 N	200	-0-	-0-			-0-			10 1	190 2	Y		-0-					-0-		
PILONCILLO				WELL #:				D	23HA	RRCID	->	271192	COMPL.	DATE	10/08/2014	TOTAL	DEPTH	8984	PERF.	9508	-	14339
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y		-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y		-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y		-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y		-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y		-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y		-0-					-0-		
PILONCILLO				WELL #:				A	12HZ	RRCID	->	271193	COMPL.	DATE	08/12/2015	TOTAL	DEPTH	8330	PERF.	8572	-	12708
02	DLQ	G-10	940	-0-	940			2008			52 1 1 4	862 2 25 9	Y		23		23 0			1		
03		800 N	1008	-0-	208			2216			54 1 2 4	911 2 41 9	Y		37		37 0			1		
04		3000 N	989	-0-	-2011			205			51 1 2 4	866 2 70 9	Y		64		63 0			2		
05		1193 N	988	-0-	-205			-0-			48 1 2 4	870 2 68 9	Y		62		62 0			2		
06		990 N	924	-0-	-66			-0-			33 1 66 9	825 2	Y		60		60 0			2		
07		1023 N	948	-0-	-75			-0-			41 1 66 9	841 2	Y		60		60 0			2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	1894	-0-	1894	3993	95 1	1570 2	Y	203	203	0		6	
						6 4	223 9							
03	800 N	2032	-0-	1232	5225	100 1	1699 2	Y	209	208	0		7	
						3 4	230 9							
04	3000 N	1468	-0-	-1532	3693	73 1	1231 2	Y	139	142	0		4	
						11 4	153 9							
05	3100 N	1312	-0-	-1788	1905	65 1	1062 2	Y	165	164	0		5	
						3 4	182 9							
06	2999 N	1094	-0-	-1905	-0-	42 1	852 2	Y	182	182	0		5	
						200 9								
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	64 1	1168 2	Y	270	270	0		5	
						297 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
02	DLQ G-10	1385	-0-	1385	2960	75 1	1241 2	Y	61	61	0		1	
						2 4	67 9							
03	800 N	1469	-0-	669	3629	78 1	1319 2	Y	64	64	0		1	
						2 4	70 9							
04	3000 N	1474	-0-	-1526	2103	78 1	1316 2	Y	70	69	0		2	
						3 4	77 9							
05	3100 N	1548	-0-	-1552	551	76 1	1371 2	Y	89	89	0		2	
						3 4	98 9							
06	2364 N	1813	-0-	-551	-0-	76 1	1606 2	Y	117	117	0		2	
						2 4	129 9							
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	63 1	1350 2	Y	102	102	0		2	
						112 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
02	DLQ G-10	2063	-0-	2063	4318	112 1	1865 2	Y	75	75	0		2	
						3 4	83 9							
03	800 N	2217	-0-	1417	5735	118 1	2008 2	Y	79	79	0		2	
						4 4	87 9							
04	3000 N	2236	-0-	-764	4971	119 1	2018 2	Y	86	84	0		4	
						4 4	95 9							
05	3100 N	2355	-0-	-745	4226	120 1	2095 2	Y	123	122	0		5	
						5 4	135 9							
06	3000 N	2328	-0-	-672	3554	121 1	2072 2	Y	119	119	0		5	
						4 4	131 9							
07	3100 N	2294	-0-	-806	2748	114 1	2049 2	Y	119	119	0		5	
						131 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
02	DLQ G-10	925	-0-	925	1941	47 1	775 2	Y	93	92	0		3	
						1 4	102 9							
03	800 N	1070	-0-	270	2211	53 1	887 2	Y	112	112	0		3	
						7 4	123 9							
04	3000 N	978	-0-	-2022	189	49 1	822 2	Y	95	95	0		3	
						2 4	105 9							
05	1193 N	1004	-0-	-189	-0-	43 1	852 2	Y	97	97	0		3	
						2 4	107 9							
06	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	43 1	855 2	Y	99	99	0		3	
						109 9								
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	51 1	865 2	Y	85	85	0		3	
						94 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2052	-0-	2052	4304	114 1	1892 2	43 9	Y	39	39	0		1
03	800 N	2297	-0-	1497	5801	122 1	2063 2	108 9	Y	98	95	0		4
04	3000 N	2307	-0-	-693	5108	123 1	2084 2	96 9	Y	87	89	0		2
05	3100 N	2303	-0-	-797	4311	120 1	2138 2	40 9	Y	36	36	0		2
06	3000 N	2271	-0-	-729	3582	118 1	2120 2		Y	30	30	0		2
07	3100 N	2340	-0-	-760	2822	124 1	2150 2	66 9	Y	60	60	0		2
PILONCILLO														
WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2158	60 1	988 2	102 9	Y	93	93	0		3
03	800 N	1500	-0-	700	2858	77 1	1296 2	125 9	Y	114	113	0		4
04	3000 N	1737	-0-	-1263	1595	88 1	1486 2	160 9	Y	145	145	0		4
05	3100 N	1559	-0-	-1541	54	82 1	1361 2	114 9	Y	104	104	0		4
06	1462 N	1408	-0-	-54	-0-	64 1	1234 2		Y	100	100	0		4
07	1798 N	1370	-0-	-428	-0-	110 9	1193 2	113 9	Y	103	103	0		4
PILONCILLO														
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
02	DLQ G-10	228	-0-	228	427	10 1	166 2	50 9	Y	45	43	0		2
03	647 N	220	-0-	-427	-0-	9 1	158 2		Y	48	49	0		1
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	53 9	160 2		Y	48	47	0		2
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	53 9	148 2		Y	38	38	0		2
06	210 N	125	-0-	-85	-0-	42 9	33 9		Y	30	30	0		2
07	217 N	80	-0-	-137	-0-	92 2	6 9		Y	5	5	0		2
PILONCILLO														
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1206	31 1	514 2	30 9	Y	27	27	0		1
03	800 N	629	-0-	-171	1035	33 1	553 2	42 9	Y	38	38	0		1
04	1645 N	610	-0-	-1035	-0-	32 1	542 2	35 9	Y	32	32	0		1
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	21 1	561 2	34 9	Y	31	31	0		1
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	547 2		Y	30	30	0		1
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	33 9	554 2		Y	28	28	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	912	-0-	912	2032	48 1	785 2	78 9	Y		71	72 0		2	
03	800 N	949	-0-	149	2181	50 1	843 2	51 9	Y		46	47 0		1	
04	3000 N	964	-0-	-2036	145	50 1	842 2	65 9	Y		59	58 0		2	
05	1023 N	810	-0-	-213	-0-	37 1	703 2	69 9	Y		63	63 0		2	
06	930 N	801	-0-	-129	-0-	31 1	696 2	68 9	Y		62	62 0		2	
07	992 N	845	-0-	-147	-0-	36 1	726 2	75 9	Y		68	68 0		2	
PILONCILLO															
WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845															
02	DLQ G-10	572	-0-	572	1195	31 1	520 2	20 9	Y		18	17 0		1	
03	800 N	673	-0-	-127	1068	36 1	604 2	32 9	Y		29	26 0		4	
04	1815 N	747	-0-	-1068	-0-	36 1	619 2	91 9	Y		83	83 0		4	
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	22 1	622 2	79 9	Y		72	71 0		5	
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32 1	582 2	68 9	Y		62	62 0		5	
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	31 1	686 2		Y		40	40 0		5	
PILONCILLO															
WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511															
02	DLQ G-10	902	-0-	902	1880	49 1	818 2	34 9	Y		31	31 0		1	
03	800 N	996	-0-	196	2076	53 1	906 2	35 9	Y		32	32 0		1	
04	3000 N	967	-0-	-2033	43	52 1	889 2	24 9	Y		22	22 0		1	
05	1072 N	1029	-0-	-43	-0-	48 1	945 2	34 9	Y		31	26 0		6	
06	960 N	913	-0-	-47	-0-	51 1	862 2		Y		-0-			6	
07	992 N	888	-0-	-104	-0-	35 1	813 2		Y		36	36 0		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	549	-0-	549	1072	29	1	486	2	Y	30	30	0	1
03	800 N	588	-0-	-212	860	31	1	521	2	Y	32	32	0	1
04	1436 N	576	-0-	-860	-0-	30	1	512	2	Y	30	30	0	1
05	620 N	553	-0-	-67	-0-	15	1	528	2	Y	8	8	0	1
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	23	1	468	2	Y	2	2	0	1
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	Y	40	40	0	1
PILONCILLO														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
02	DLQ G-10	1189	-0-	1189	2477	55	1	905	2	Y	207	207	0	9
03	800 N	1259	-0-	459	2936	58	1	980	2	Y	199	202	0	6
04	3000 N	1185	-0-	-1815	1121	59	1	995	2	Y	117	116	0	7
05	2325 N	1204	-0-	-1121	-0-	58	1	1027	2	Y	106	106	0	7
06	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	60	1	985	2	Y	108	108	0	7
07	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	119	9	989	2	Y	101	101	0	7
PILONCILLO														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
02	DLQ G-10	1589	-0-	1589	3168	82	1	1366	2	Y	122	120	0	5
03	4984 X	1816	-0-	-3168	-0-	92	1	1563	2	Y	144	143	0	6
04	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1572	2	Y	184	184	0	6
05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	92	1	1599	2	Y	175	174	0	7
06	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	1559	2	Y	182	182	0	7
07	1922 X	1764	-0-	-158	-0-	200	9	1451	2	Y	207	207	0	7
PILONCILLO														
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
02	DLQ G-10	4702	-0-	4702	9633	254	1	4218	2	Y	204	202	0	6
03	14828 X	5195	-0-	-9633	-0-	275	1	4666	2	Y	224	223	0	7
04	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	277	1	4686	2	Y	277	273	0	11
05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	299	1	4891	2	Y	311	306	0	16
06	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	247	1	4713	2	Y	233	233	0	16
07	5456 X	5252	-0-	-204	-0-	248	1	4784	2	Y	200	200	0	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE										
02	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2661	65	1	1088	2	Y	83	83	0	3										
						2	4	91	9															
03	3965 X	1304	-0-	-2661	-0-	67	1	1136	2	Y	85	86	0	2										
						7	4	94	9															
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	Y	76	76	0	2										
						6	4	84	9															
05	1426 X	1319	-0-	-107	-0-	76	1	1185	2	Y	50	49	0	3										
						3	4	55	9															
06	1380 X	1152	-0-	-228	-0-	57	1	1073	2	Y	5	5	0	3										
						16	4	6	9															
07	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	62	1	1115	2	Y	23	23	0	3										
						25	9																	
PILONCILLO															WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857									
02	DLQ G-10	4389	-0-	4389	9114	238	1	3950	2	Y	177	176	0	8										
						6	4	195	9															
03	12944 X	3830	-0-	-9114	-0-	204	1	3443	2	Y	157	158	0	7										
						10	4	173	9															
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	214	1	3626	2	Y	163	166	0	4										
						8	4	179	9															
05	4898 X	4225	-0-	-673	-0-	200	1	3825	2	Y	174	174	0	4										
						9	4	191	9															
06	4710 X	4164	-0-	-546	-0-	204	1	3818	2	Y	129	129	0	4										
						142	9																	
07	4867 X	4257	-0-	-610	-0-	213	1	3893	2	Y	137	137	0	4										
						151	9																	
PILONCILLO															WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981									
02	DLQ G-10	787	-0-	787	1684	43	1	713	2	Y	27	27	0	2										
						1	4	30	9															
03	800 N	831	-0-	31	1715	44	1	755	2	Y	28	28	0	2										
						1	4	31	9															
04	2587 N	872	-0-	-1715	-0-	46	1	785	2	Y	35	34	0	3										
						2	4	39	9															
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	37	37	0	3										
						2	4	41	9															
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	30	30	0	3										
						33	9																	
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	32	1	796	2	Y	40	40	0	3										
						44	9																	
PILONCILLO															WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938									
02	DLQ G-10	3943	-0-	3943	8083	217	1	3596	2	Y	114	115	0	3										
						5	4	125	9															
03	12612 X	4529	-0-	-8083	-0-	243	1	4122	2	Y	143	141	0	5										
						7	4	157	9															
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	226	1	3832	2	Y	150	149	0	6										
						8	4	165	9															
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	224	1	4003	2	Y	157	154	0	9										
						7	4	173	9															
06	4380 X	4251	-0-	-129	-0-	208	1	3881	2	Y	147	147	0	9										
						162	9																	
07	4526 X	4338	-0-	-188	-0-	217	1	3934	2	Y	170	170	0	9										
						187	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HY RRCID -> 271634													COMPL. DATE 09/09/2014	
TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	15	15	0	-0-
						2	4	17	9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	18	18	0	-0-
						2	4	20	9					
PILONCILLO													WELL #: D 26HW RRCID -> 271636	
COMPL. DATE 02/14/2015													TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694	
02	DLQ G-10	3656	-0-	3656	8120	199	1	3291	2	Y	146	146	0	4
						5	4	161	9					
03	11949 X	3829	-0-	-8120	-0-	204	1	3461	2	Y	144	144	0	4
						6	4	158	9					
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	196	1	3311	2	Y	115	115	0	4
						7	4	127	9					
05	4681 X	3651	-0-	-1030	-0-	168	1	3345	2	Y	117	117	0	4
						9	4	129	9					
06	4320 X	3521	-0-	-799	-0-	174	1	3226	2	Y	110	110	0	4
						121	9							
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	215	1	3913	2	Y	145	145	0	4
						160	9							
PILONCILLO													WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659	
COMPL. DATE 09/11/2014													TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752	
02	DLQ G-10	715	-0-	715	1629	33	1	539	2	Y	129	129	0	7
						1	4	142	9					
03	800 N	763	-0-	-37	1592	34	1	579	2	Y	135	134	0	8
						1	4	149	9					
04	2462 N	870	-0-	-1592	-0-	37	1	624	2	Y	189	182	0	15
						1	4	208	9					
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	207	204	0	18
						1	4	228	9					
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	185	185	0	18
						204	9							
07	899 N	820	-0-	-79	-0-	31	1	580	2	Y	190	190	0	18
						209	9							
PILONCILLO													WELL #: D 26HY RRCID -> 271731	
COMPL. DATE 02/19/2015													TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620	
02	DLQ G-10	4635	-0-	4635	9655	247	1	4095	2	Y	261	263	0	7
						6	4	287	9					
03	14507 X	4852	-0-	-9655	-0-	255	1	4324	2	Y	241	241	0	7
						8	4	265	9					
04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	251	1	4249	2	Y	213	212	0	8
						9	4	234	9					
05	5146 X	5120	-0-	-26	-0-	281	1	4610	2	Y	199	197	0	10
						10	4	219	9					
06	4980 X	4979	-0-	-1	-0-	239	1	4476	2	Y	221	221	0	10
						21	4	243	9					
07	5146 X	5025	-0-	-121	-0-	246	1	4548	2	Y	210	210	0	10
						231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-				-0-
03	472 N	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
07	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	145	1	2720	2	Y	176	176	0		-0-
						3	4	194	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925															
02	DLQ G-10	7862	-0-	7862	16542	413	1	6859	2	Y	527	527	0		19
						10	4	580	9						
03	24906 X	8364	-0-	-16542	-0-	430	1	7295	2	Y	569	568	0		20
						13	4	626	9						
04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	402	1	6810	2	Y	397	411	0		6
						36	4	437	9						
05	8618 X	7881	-0-	-737	-0-	396	1	6951	2	Y	471	467	0		10
						16	4	518	9						
06	8340 X	7524	-0-	-816	-0-	358	1	6677	2	Y	417	417	0		10
						30	4	459	9						
07	8618 X	7662	-0-	-956	-0-	368	1	6759	2	Y	459	459	0		10
						30	4	505	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687															
02	DLQ G-10	4973	-0-	4973	10515	269	1	4466	2	Y	210	210	0		7
						7	4	231	9						
03	15856 X	5341	-0-	-10515	-0-	282	1	4807	2	Y	221	220	0		8
						9	4	243	9						
04	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	281	1	4762	2	Y	184	185	0		7
						10	4	202	9						
05	5735 X	5464	-0-	-271	-0-	298	1	4923	2	Y	210	210	0		7
						12	4	231	9						
06	5370 X	5081	-0-	-289	-0-	240	1	4662	2	Y	136	136	0		7
						29	4	150	9						
07	5518 X	5087	-0-	-431	-0-	246	1	4649	2	Y	174	174	0		7
						1	4	191	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749															
02	DLQ G-10	2789	-0-	2789	5873	148	1	2464	2	Y	157	157	0		1
						4	4	173	9						
03	8712 X	2839	-0-	-5873	-0-	148	1	2513	2	Y	157	158	0		-0-
						5	4	173	9						
04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	133	1	2243	2	Y	134	134	0		-0-
						5	4	147	9						
05	3131 X	2669	-0-	-462	-0-	124	1	2467	2	Y	65	65	0		-0-
						6	4	72	9						
06	3000 X	2269	-0-	-731	-0-	106	1	2037	2	Y	106	106	0		-0-
						9	4	117	9						
07	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	138	1	2562	2	Y	64	64	0		-0-
						70	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4050	-0-	4050	8335	215	1	3565	2	Y	241	241	0		6
						5	4	265	9						
03	12639 X	4304	-0-	-8335	-0-	224	1	3795	2	Y	253	252	0		7
						7	4	278	9						
04	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	225	1	3802	2	Y	202	204	0		5
						8	4	222	9						
05	4774 X	4488	-0-	-286	-0-	222	1	3982	2	Y	250	250	0		5
						9	4	275	9						
06	4350 X	4272	-0-	-78	-0-	210	1	3812	2	Y	227	227	0		5
						250	9								
07	4495 X	4404	-0-	-91	-0-	217	1	3917	2	Y	245	245	0		5
						270	9								
PILONCILLO															
WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035															
02	DLQ G-10	6469	-0-	6469	13622	345	1	5721	2	Y	358	357	0		10
						9	4	394	9						
03	20463 X	6841	-0-	-13622	-0-	357	1	6064	2	Y	372	371	0		11
						11	4	409	9						
04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	353	1	5978	2	Y	299	302	0		8
						13	4	329	9						
05	7657 X	6872	-0-	-785	-0-	355	1	6140	2	Y	330	325	0		13
						14	4	363	9						
06	6930 X	6633	-0-	-297	-0-	313	1	5918	2	Y	332	332	0		13
						37	4	365	9						
07	7161 X	6828	-0-	-333	-0-	332	1	6087	2	Y	344	344	0		13
						31	4	378	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709															
02	DLQ G-10	3835	-0-	3835	8073	202	1	3358	2	Y	245	245	0		7
						5	4	270	9						
03	12040 X	3967	-0-	-8073	-0-	205	1	3481	2	Y	250	249	0		8
						6	4	275	9						
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	203	1	3431	2	Y	187	189	0		6
						7	4	206	9						
05	4433 X	3940	-0-	-493	-0-	184	1	3518	2	Y	209	208	0		7
						8	4	230	9						
06	4110 X	3721	-0-	-389	-0-	179	1	3314	2	Y	207	207	0		7
						228	9								
07	4247 X	3850	-0-	-397	-0-	185	1	3425	2	Y	218	218	0		7
						240	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	DLQ G-10	1629	-0-	1629	3400	86	1 2 4	1424	2 117 9	Y	106	106	0		2				
03	5717 X	2317	-0-	-3400	-0-	120	1 6 4	2047	2 144 9	Y	131	131	0		2				
04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	90	1 3 4	1521	2 108 9	Y	98	98	0		2				
05	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	91	1 6 4	1817	2 167 9	Y	152	151	0		3				
06	2250 X	1968	-0-	-282	-0-	95	1 66 9	1807	2 1807 9	Y	60	60	0		3				
07	2325 X	2202	-0-	-123	-0-	105	1 75 9	2022	2 2022 9	Y	68	68	0		3				
PILONCILLO															WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158				
02	DLQ G-10	4981	-0-	4981	10527	270	1 7 4	4473	2 231 9	Y	210	210	0		6				
03	15896 X	5369	-0-	-10527	-0-	280	1 8 4	4749	2 332 9	Y	302	298	0		10				
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	283	1 10 4	4787	2 246 9	Y	224	227	0		7				
05	5549 X	5461	-0-	-88	-0-	295	1 10 4	4925	2 231 9	Y	210	208	0		9				
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	263	1 30 4	4882	2 329 9	Y	299	299	0		9				
07	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	268	1 17 4	4941	2 296 9	Y	269	269	0		9				
PILONCILLO															WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024				
02	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9914	250	1 6 4	4165	2 333 9	Y	303	300	0		12				
03	14802 X	4888	-0-	-9914	-0-	252	1 8 4	4290	2 338 9	Y	307	309	0		10				
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	252	1 9 4	4270	2 306 9	Y	278	279	0		9				
05	5270 X	5121	-0-	-149	-0-	249	1 10 4	4547	2 315 9	Y	286	284	0		11				
06	5100 X	4524	-0-	-576	-0-	211	1 8 4	4094	2 211 9	Y	192	192	0		11				
07	5270 X	4601	-0-	-669	-0-	219	1 5 4	4095	2 282 9	Y	256	256	0		11				
PILONCILLO															WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028				
02	DLQ G-10	3508	-0-	3508	7360	185	1 5 4	3070	2 248 9	Y	225	224	0		7				
03	11085 X	3725	-0-	-7360	-0-	193	1 6 4	3270	2 256 9	Y	233	233	0		7				
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	188	1 7 4	3188	2 285 9	Y	259	256	0		10				
05	3906 X	3903	-0-	-3	-0-	173	1 7 4	3350	2 373 9	Y	339	336	0		13				
06	3750 X	3562	-0-	-188	-0-	177	1 176 9	3209	2 3209 9	Y	160	160	0		13				
07	3875 X	3623	-0-	-252	-0-	184	1 155 9	3284	2 3284 9	Y	141	141	0		13				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	578	-0-	578	1221	31 1	521 2	25 9	Y	23	23 0			1
03	800 N	660	-0-	-140	1081	35 1	595 2	29 9	Y	26	26 0			1
04	1806 N	725	-0-	-1081	-0-	39 1	656 2	29 9	Y	26	26 0			1
05	651 N	532	-0-	-119	-0-	28 1	503 2		Y	-0-				1
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	30 1	599 2		Y	29	29 0			1
07	744 N	639	-0-	-105	-0-	31 1	608 2		Y	-0-				1
PILONCILLO													WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377	
02	DLQ G-10	294	-0-	294	637	16 1	263 2	15 9	Y	14	15 0			-0-
03	800 N	310	-0-	-490	147	16 1	277 2	17 9	Y	15	15 0			-0-
04	518 N	371	-0-	-147	-0-	20 1	333 2	17 9	Y	15	15 0			-0-
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	17 1	237 2		Y	-0-				-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32 1	413 2		Y	-0-				-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20 1	347 2	24 9	Y	22	22 0			-0-
PILONCILLO													WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO													WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO													WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	230	-0-	230	534	10 1	173 2	Y			43	43 0			1
03	751 N	217	-0-	-534	-0-	47 9	164 2	Y			39	39 0			1
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	43 9	152 2	Y			34	34 0			1
05	248 N	110	-0-	-138	-0-	9 1	74 2	Y			14	14 0			1
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	5 4	122 2	Y			24	24 0			1
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	20 1	142 2	Y			32	32 0			1
						1 4	15 9								
						2 1	26 9								
						5 4	35 9								
						3 1									
						35 9									
PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081															
02	DLQ G-10	2118	-0-	2118	4499	116 1	1929 2	Y			64	65 0			1
03	6255 X	1756	-0-	-4499	-0-	3 4	70 9	Y			35	35 0			1
04	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	96 1	1609 2	Y			39	39 0			1
05	2480 X	2315	-0-	-165	-0-	12 4	39 9	Y			51	50 0			2
06	2310 X	2255	-0-	-55	-0-	124 1	2092 2	Y			37	37 0			2
07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	10 4	43 9	Y			31	31 0			2
						121 1	2132 2	Y							
						6 4	56 9								
						120 1	2094 2	Y							
						41 9									
						124 1	2276 2	Y							
						34 9									
PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216															
02	DLQ G-10	3748	-0-	3748	7895	202 1	3358 2	Y			166	166 0			5
03	11803 X	3908	-0-	-7895	-0-	5 4	183 9	Y			170	170 0			5
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	207 1	3508 2	Y			152	152 0			5
05	4154 X	4072	-0-	-82	-0-	6 4	187 9	Y			186	185 0			6
06	4020 X	3949	-0-	-71	-0-	211 1	3577 2	Y			190	190 0			6
07	4154 X	4080	-0-	-74	-0-	8 4	167 9	Y			184	184 0			6
						194 1	3665 2	Y							
						8 4	205 9								
						181 1	3559 2	Y							
						209 9									
						188 1	3690 2	Y							
						202 9									
PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967															
02	DLQ G-10	4285	-0-	4285	9273	233 1	3848 2	Y			179	179 0			6
03	14573 X	5300	-0-	-9273	-0-	7 4	197 9	Y			231	229 0			8
04	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	281 1	4756 2	Y			236	236 0			8
05	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	9 4	254 9	Y			213	209 0			12
06	5130 X	4853	-0-	-277	-0-	272 1	4609 2	Y			154	154 0			12
07	5332 X	4669	-0-	-663	-0-	10 4	260 9	Y			156	156 0			12
						265 1	4651 2	Y							
						10 4	234 9								
						235 1	4418 2	Y							
						31 4	169 9								
						232 1	4263 2	Y							
						2 4	172 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4293	-0-	4293	8650	232 1	3856 2	199 9	Y	181	181	0		7
03	13195 X	4545	-0-	-8650	-0-	241 1	4089 2	208 9	Y	189	188	0		8
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	242 1	4097 2	238 9	Y	216	213	0		11
05	4743 X	4629	-0-	-114	-0-	213 1	4188 2	219 9	Y	199	199	0		11
06	4590 X	4412	-0-	-178	-0-	213 1	3995 2	197 9	Y	179	179	0		11
07	4743 X	4535	-0-	-208	-0-	220 1	4137 2	168 9	Y	153	153	0		11
PILONCILLO														
WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507														
02	DLQ G-10	4471	-0-	4471	9470	230 1	3825 2	410 9	Y	373	373	0		10
03	14234 X	4764	-0-	-9470	-0-	241 1	4086 2	430 9	Y	391	390	0		11
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	248 1	4194 2	286 9	Y	260	260	0		11
05	5115 X	4876	-0-	-239	-0-	226 1	4358 2	283 9	Y	257	256	0		12
06	4830 X	4605	-0-	-225	-0-	221 1	4178 2		Y	187	187	0		12
07	4960 X	4718	-0-	-242	-0-	218 1	4217 2	283 9	Y	257	257	0		12
PILONCILLO														
WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609														
02	DLQ G-10	4265	-0-	4265	9170	230 1	3821 2	208 9	Y	189	189	0		7
03	13828 X	4658	-0-	-9170	-0-	246 1	4176 2	229 9	Y	208	206	0		9
04	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	226 1	3831 2	231 9	Y	210	212	0		7
05	4991 X	4183	-0-	-808	-0-	195 1	3778 2	200 9	Y	182	182	0		7
06	4740 X	4384	-0-	-356	-0-	210 1	3948 2		Y	205	205	0		7
07	4712 X	4214	-0-	-498	-0-	199 1	3784 2	231 9	Y	210	210	0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	7670	-0-	7670	16117	408 10	1 4	6776 476	2 9	Y	433	431 0		13
03	24013 X	7896	-0-	-16117	-0-	412 12	1 4	6985 487	2 9	Y	443	441 0		15
04	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	405 15	1 4	6849 455	2 9	Y	414	414 0		15
05	8649 X	7757	-0-	-892	-0-	394 16	1 4	6932 415	2 9	Y	377	376 0		16
06	8220 X	7266	-0-	-954	-0-	353 30	1 4	6498 385	2 9	Y	350	350 0		16
07	8494 X	7855	-0-	-639	-0-	371 56	1 4	7014 414	2 9	Y	376	376 0		16
PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780														
02	DLQ G-10	3121	-0-	3121	6590	174 6	1 4	2891 50	2 9	Y	45	45 0		1
03	10068 X	3478	-0-	-6590	-0-	190 6	1 4	3226 56	2 9	Y	51	50 0		2
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	186 7	1 4	3141 65	2 9	Y	59	59 0		2
05	3503 X	3426	-0-	-77	-0-	169 6	1 4	3187 64	2 9	Y	58	58 0		2
06	3360 X	3258	-0-	-102	-0-	164 33	1 9	3061	2	Y	30	30 0		2
07	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	175 54	1 9	3244	2	Y	49	49 0		2
PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
02	DLQ G-10	4579	-0-	4579	9694	249 6	1 4	4129 195	2 9	Y	177	177 0		5
03	14488 X	4794	-0-	-9694	-0-	255 8	1 4	4330 201	2 9	Y	183	182 0		6
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	257 9	1 4	4346 204	2 9	Y	185	184 0		7
05	5301 X	4874	-0-	-427	-0-	228 12	1 4	4433 201	2 9	Y	183	183 0		7
06	4950 X	4721	-0-	-229	-0-	230 5	1 4	4266 220	2 9	Y	200	200 0		7
07	5084 X	4760	-0-	-324	-0-	230 232	1 9	4298	2	Y	211	211 0		7
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
02	DLQ G-10	3541	-0-	3541	7905	192 5	1 4	3197 147	2 9	Y	134	133 0		5
03	11511 X	3606	-0-	-7905	-0-	191 6	1 4	3235 174	2 9	Y	158	157 0		6
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	197 7	1 4	3343 138	2 9	Y	125	126 0		5
05	4371 X	3996	-0-	-375	-0-	194 8	1 4	3667 127	2 9	Y	115	115 0		5
06	4230 X	3809	-0-	-421	-0-	180 80	1 9	3549	2	Y	73	73 0		5
07	3906 X	3805	-0-	-101	-0-	186 107	1 9	3512	2	Y	97	97 0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
02	DLQ G-10	6527	-0-	6527	13953	352 1	5848 2	Y	289	292	0		10		
03	20620 X	6667	-0-	-13953	-0-	9 4	318 9								
04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	354 1	6007 2	Y	268	268	0		10		
05	7595 X	7145	-0-	-450	-0-	11 4	295 9								
06	7200 X	6892	-0-	-308	-0-	361 1	6106 2	Y	298	295	0		13		
07	7223 X	7017	-0-	-206	-0-	13 4	328 9								
						376 1	6490 2	Y	241	240	0		14		
						14 4	265 9								
						329 1	6210 2	Y	294	294	0		14		
						30 4	323 9								
						339 1	6248 2	Y	364	364	0		14		
						30 4	400 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460															
02	DLQ G-10	5430	-0-	5430	11613	294 1	4877 2	Y	229	229	0		7		
03	16992 X	5379	-0-	-11613	-0-	7 4	252 9								
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	285 1	4846 2	Y	217	218	0		6		
05	6169 X	5544	-0-	-625	-0-	9 4	239 9								
06	5970 X	5339	-0-	-631	-0-	282 1	4770 2	Y	185	183	0		8		
07	6014 X	5380	-0-	-634	-0-	10 4	204 9								
						298 1	4999 2	Y	214	210	0		12		
						12 4	235 9								
						258 1	4817 2	Y	213	213	0		12		
						30 4	234 9								
						261 1	4872 2	Y	217	217	0		12		
						8 4	239 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370															
02	DLQ G-10	4367	-0-	4367	7521	236 1	3893 2	Y	210	203	0		7		
03	12586 X	5065	-0-	-7521	-0-	7 4	231 9								
04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	267 1	4527 2	Y	239	239	0		7		
05	5487 X	4851	-0-	-636	-0-	8 4	263 9								
06	4890 X	4719	-0-	-171	-0-	269 1	4552 2	Y	209	209	0		7		
07	5239 X	4788	-0-	-451	-0-	10 4	230 9								
						233 1	4410 2	Y	178	175	0		10		
						12 4	196 9								
						233 1	4287 2	Y	181	181	0		10		
						199 9									
						238 1	4343 2	Y	188	188	0		10		
						207 9									
PILONCILLO															
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986															
02	DLQ G-10	6116	-0-	6116	12612	330 1	5482 2	Y	269	270	0		7		
03	18474 X	5862	-0-	-12612	-0-	8 4	296 9								
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	311 1	5271 2	Y	246	246	0		7		
05	6758 X	5810	-0-	-948	-0-	9 4	271 9								
06	6540 X	5530	-0-	-1010	-0-	300 1	5083 2	Y	204	204	0		7		
07	6758 X	5706	-0-	-1052	-0-	11 4	224 9								
						304 1	5266 2	Y	205	205	0		7		
						14 4	226 9								
						269 1	5013 2	Y	198	198	0		7		
						30 4	218 9								
						279 1	5158 2	Y	216	216	0		7		
						31 4	238 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	DLQ G-10	3646	-0-	3646	7664	192 1	3188 2	5 4	Y	237	237 0		7		
03	11574 X	3910	-0-	-7664	-0-	202 1	3427 2	6 4	Y	250	249 0		8		
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	204 1	3446 2	7 4	Y	220	221 0		7		
05	4030 X	4015	-0-	-15	-0-	188 1	3575 2	7 4	Y	223	220 0		10		
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	180 1	3499 2	226 9	Y	205	205 0		10		
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	190 1	3629 2	9 4	Y	204	204 0		10		
PILONCILLO													WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076		
02	DLQ G-10	2735	-0-	2735	5658	148 1	2449 2	4 4	Y	122	121 0		4		
03	8488 X	2830	-0-	-5658	-0-	150 1	2539 2	5 4	Y	124	123 0		5		
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	150 1	2532 2	5 4	Y	116	116 0		5		
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	141 1	2602 2	133 9	Y	121	121 0		5		
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	139 1	2652 2	119 9	Y	108	108 0		5		
07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	145 1	2638 2	120 9	Y	109	109 0		5		
PILONCILLO													WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
PILONCILLO													WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016		
02	DLQ G-10	4415	-0-	4415	9076	230 1	3796 2	6 4	Y	348	340 0		12		
03	13892 X	4816	-0-	-9076	-0-	244 1	4150 2	14 4	Y	371	369 0		14		
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	254 1	4309 2	15 4	Y	332	335 0		11		
05	5518 X	5131	-0-	-387	-0-	252 1	4548 2	12 4	Y	290	288 0		13		
06	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	239 1	4500 2	21 4	Y	295	295 0		13		
07	5115 X	4983	-0-	-132	-0-	242 1	4411 2	330 9	Y	300	300 0		13		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 101300 WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	4977	-0-	4977	10736	271 1	4531 2	Y	153	153	0			6
03	16261 X	5525	-0-	-10736	-0-	297 1	5035 2	Y	167	167	0			6
04	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	295 1	4996 2	Y	144	144	0			6
05	5828 X	5588	-0-	-240	-0-	299 1	5121 2	Y	141	140	0			7
06	5580 X	5431	-0-	-149	-0-	269 1	4985 2	Y	134	134	0			7
07	5642 X	5444	-0-	-198	-0-	275 1	4996 2	Y	137	137	0			7
						22 4	151 9							
PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742														
02	DLQ G-10	3284	-0-	3284	7010	167 1	2774 2	Y	308	307	0			10
03	10647 X	3637	-0-	-7010	-0-	181 1	3083 2	Y	334	334	0			10
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	177 1	2999 2	Y	279	280	0			9
05	3999 X	3604	-0-	-395	-0-	171 1	3116 2	Y	282	282	0			9
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	173 1	3300 2	Y	297	297	0			9
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	327 9	3377 2	Y	304	304	0			9
						185 1								
						334 9								
PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080														
02	DLQ G-10	4338	-0-	4338	9186	231 1	3831 2	Y	245	245	0			7
03	13719 X	4533	-0-	-9186	-0-	236 1	4013 2	Y	252	251	0			8
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	249 1	4223 2	Y	272	270	0			10
05	5239 X	5023	-0-	-216	-0-	236 1	4448 2	Y	295	292	0			13
06	4680 X	4126	-0-	-554	-0-	192 1	3648 2	Y	244	244	0			13
07	4929 X	4529	-0-	-400	-0-	212 1	3998 2	Y	290	290	0			13
						319 9								
PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142														
02	DLQ G-10	2143	-0-	2143	4521	115 1	1907 2	Y	107	107	0			3
03	800 N	2268	-0-	1468	5989	119 1	2023 2	Y	111	111	0			3
04	3000 N	2291	-0-	-709	5280	119 1	2015 2	Y	139	137	0			5
05	3100 N	2291	-0-	-809	4471	115 1	2054 2	Y	106	105	0			6
06	3000 N	2296	-0-	-704	3767	112 1	2070 2	Y	104	104	0			6
07	3100 N	2243	-0-	-857	2910	103 1	2030 2	Y	100	100	0			6
						110 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	5522	-0-	5522	11650	292	1	4834	2	Y	354	353	0		11
03	17561 X	5911	-0-	-11650	-0-	308	1	5223	2	Y	337	338	0		10
04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	307	1	5197	2	Y	349	347	0		12
05	6138 X	6110	-0-	-28	-0-	310	1	5361	2	Y	388	386	0		14
06	5940 X	5834	-0-	-106	-0-	275	1	5179	2	Y	318	318	0		14
07	6107 X	6037	-0-	-70	-0-	279	1	5360	2	Y	334	334	0		14
						31	4	367	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871															
02	DLQ G-10	3320	-0-	3320	7022	183	1	3032	2	Y	91	91	0		3
03	10571 X	3549	-0-	-7022	-0-	191	1	3247	2	Y	95	95	0		3
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	192	1	3246	2	Y	125	123	0		5
05	3782 X	3716	-0-	-66	-0-	167	1	3392	2	Y	136	135	0		6
06	3570 X	3449	-0-	-121	-0-	171	1	3158	2	Y	109	109	0		6
07	3689 X	3497	-0-	-192	-0-	176	1	3222	2	Y	90	90	0		6
						99	9								
PILONCILLO															
WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781															
02	DLQ G-10	5908	-0-	5908	12483	318	1	5279	2	Y	275	275	0		8
03	18421 X	5938	-0-	-12483	-0-	318	1	5397	2	Y	194	197	0		5
04	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	308	1	5222	2	Y	197	195	0		7
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	312	1	5309	2	Y	246	243	0		10
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	270	1	5063	2	Y	164	164	0		10
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	278	1	5075	2	Y	170	170	0		10
						30	4	187	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002															
02	DLQ G-10	4594	-0-	4594	9460	249	1	4127	2	Y	193	193	0		6
03	14471 X	5011	-0-	-9460	-0-	266	1	4509	2	Y	207	207	0		6
04	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	257	1	4348	2	Y	169	170	0		5
05	5084 X	4804	-0-	-280	-0-	231	1	4394	2	Y	152	151	0		6
06	4920 X	4731	-0-	-189	-0-	235	1	4301	2	Y	174	174	0		6
07	5084 X	4745	-0-	-339	-0-	237	1	4339	2	Y	154	154	0		6
						169	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	DLQ G-10	7846	-0-	7846	16260	423 1	7021 2	Y	356	356	0			11	
						10 4	392 9								
03	24391 X	8131	-0-	-16260	-0-	430 1	7282 2	Y	364	363	0			12	
						19 4	400 9								
04	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	451 1	7642 2	Y	335	336	0			11	
						16 4	369 9								
05	9052 X	8582	-0-	-470	-0-	443 1	7845 2	Y	252	252	0			11	
						17 4	277 9								
06	8400 X	8324	-0-	-76	-0-	399 1	7564 2	Y	301	301	0			11	
						30 4	331 9								
07	8773 X	8443	-0-	-330	-0-	408 1	7660 2	Y	313	313	0			11	
						31 4	344 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552															
02	DLQ G-10	2623	-0-	2623	4754	145 1	2405 2	Y	63	63	0			2	
						4 4	69 9								
03	7288 X	2534	-0-	-4754	-0-	137 1	2332 2	Y	54	55	0			1	
						6 4	59 9								
04	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	141 1	2391 2	Y	40	39	0			2	
						5 4	44 9								
05	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	134 1	2662 2	Y	95	95	0			2	
						6 4	105 9								
06	2820 X	2661	-0-	-159	-0-	125 1	2431 2	Y	92	92	0			2	
						4 4	101 9								
07	2914 X	2625	-0-	-289	-0-	127 1	2391 2	Y	93	93	0			2	
						5 4	102 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698															
02	DLQ G-10	7146	-0-	7146	14890	385 1	6386 2	Y	332	332	0			10	
						10 4	365 9								
03	22501 X	7611	-0-	-14890	-0-	402 1	6814 2	Y	348	348	0			10	
						12 4	383 9								
04	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	405 1	6856 2	Y	281	283	0			8	
						15 4	309 9								
05	7998 X	7734	-0-	-264	-0-	402 1	7084 2	Y	211	209	0			10	
						16 4	232 9								
06	7650 X	7388	-0-	-262	-0-	360 1	6767 2	Y	210	210	0			10	
						30 4	231 9								
07	7905 X	7896	-0-	-9	-0-	385 1	7155 2	Y	295	295	0			10	
						31 4	325 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835															
02	12227 X	2271	-0-	-9956	-0-	124 1	2066 2	Y	67	67	0			2	
						7 4	74 9								
03	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	132 1	2245 2	Y	69	69	0			2	
						4 4	76 9								
04	2670 X	2316	-0-	-354	-0-	125 1	2123 2	Y	57	58	0			1	
						5 4	63 9								
05	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	129 1	2202 2	Y	83	83	0			1	
						5 4	91 9								
06	2370 N	2335	-0-	-35	-0-	120 1	2132 2	Y	75	75	0			1	
						83 9									
07	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	111 1	2092 2	Y	81	81	0			1	
						2 4	89 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: C 4HY															RRCID -> 277988															COMPL. DATE 12/29/2014															TOTAL DEPTH 9463															PERF. 9354 - 17718														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
02	DLQ	G-10	3274	-0-		3274		6898			180	1	2991	2	Y	89		89	0		2																																																																				
											5	4	98	9																																																																											
03	10364	X	3466	-0-		-6898		-0-			183	1	3110	2	Y	152		149	0		5																																																																				
											6	4	167	9																																																																											
04	3439	X	3439	-0-		-0-		-0-			186	1	3149	2	Y	88		91	0		2																																																																				
											7	4	97	9																																																																											
05	3844	X	3737	-0-		-107		-0-			189	1	3430	2	Y	101		99	0		4																																																																				
											7	4	111	9																																																																											
06	3510	X	3468	-0-		-42		-0-			171	1	3178	2	Y	100		100	0		4																																																																				
											9	4	110	9																																																																											
07	3627	X	3502	-0-		-125		-0-			173	1	3213	2	Y	105		105	0		4																																																																				
											116	9																																																																													
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: C 4HZ															RRCID -> 277995															COMPL. DATE 12/29/2014															TOTAL DEPTH 9456															PERF. 9544 - 17015																													
02	DLQ	G-10	3239	-0-		3239		6746			176	1	2924	2	Y	123		122	0		4																																																																				
											4	4	135	9																																																																											
03	10180	X	3434	-0-		-6746		-0-			183	1	3105	2	Y	127		127	0		4																																																																				
											6	4	140	9																																																																											
04	3354	X	3354	-0-		-0-		-0-			180	1	3052	2	Y	105		105	0		4																																																																				
											6	4	116	9																																																																											
05	3596	X	3490	-0-		-106		-0-			166	1	3177	2	Y	127		126	0		5																																																																				
											7	4	140	9																																																																											
06	3480	X	3257	-0-		-223		-0-			155	1	2995	2	Y	97		97	0		5																																																																				
											107	9																																																																													
07	3596	X	3311	-0-		-285		-0-			162	1	3049	2	Y	91		91	0		5																																																																				
											100	9																																																																													
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: C 5HD															RRCID -> 278003															COMPL. DATE 03/01/2015															TOTAL DEPTH 9090															PERF. 9498 - 15831																													
02	DLQ	G-10	3716	-0-		3716		7628			196	1	3252	2	Y	239		239	0		7																																																																				
											5	4	263	9																																																																											
03	11454	X	3826	-0-		-7628		-0-			197	1	3350	2	Y	248		247	0		8																																																																				
											6	4	273	9																																																																											
04	3817	X	3817	-0-		-0-		-0-			198	1	3347	2	Y	241		241	0		8																																																																				
											7	4	265	9																																																																											
05	4154	X	3901	-0-		-253		-0-			174	1	3458	2	Y	237		235	0		10																																																																				
											8	4	261	9																																																																											
06	3990	X	3794	-0-		-196		-0-			181	1	3391	2	Y	202		202	0		10																																																																				
											222	9																																																																													
07	4123	X	3972	-0-		-151		-0-			187	1	3561	2	Y	204		204	0		10																																																																				
											224	9																																																																													
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: C 5HE															RRCID -> 278008															COMPL. DATE 03/01/2015															TOTAL DEPTH 9035															PERF. 9424 - 15657																													
02	DLQ	G-10	3606	-0-		3606		8218			188	1	3119	2	Y	267		267	0		8																																																																				
											5	4	294	9																																																																											
03	12235	X	4017	-0-		-8218		-0-			205	1	3480	2	Y	296		295	0		9																																																																				
											6	4	326	9																																																																											
04	4047	X	4047	-0-		-0-		-0-			206	1	3493	2	Y	310		308	0		11																																																																				
											7	4	341	9																																																																											
05	4960	X	3918	-0-		-1042		-0-			179	1	3407	2	Y	294		293	0		12																																																																				
											9	4	323	9																																																																											
06	4470	X	3222	-0-		-1248		-0-			150	1	2747	2	Y	295		295	0		12																																																																				
											325	9																																																																													
07	4185	X	3983	-0-		-202		-0-			180	1	3356	2	Y	406		406	0		12																																																																				
											447	9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	8713	-0-	8713	18135	473	1	7857	2	Y	337	337 0	10	
						12	4	371	9					
03	27344 X	9209	-0-	-18135	-0-	490	1	8318	2	Y	351	350 0	11	
						15	4	386	9					
04	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	489	1	8284	2	Y	343	341 0	13	
						18	4	377	9					
05	9641 X	9483	-0-	-158	-0-	483	1	8645	2	Y	303	301 0	15	
						22	4	333	9					
06	9330 X	9091	-0-	-239	-0-	445	1	8321	2	Y	265	265 0	15	
						33	4	292	9					
07	9641 X	8822	-0-	-819	-0-	429	1	8083	2	Y	254	254 0	15	
						31	4	279	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974														
02	DLQ G-10	7040	-0-	7040	14527	386	1	6396	2	Y	225	224 0	9	
						10	4	248	9					
03	21483 X	6956	-0-	-14527	-0-	374	1	6334	2	Y	215	215 0	9	
						11	4	237	9					
04	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	378	1	6406	2	Y	205	205 0	9	
						14	4	226	9					
05	7781 X	7109	-0-	-672	-0-	379	1	6497	2	Y	198	195 0	12	
						15	4	218	9					
06	7530 X	6652	-0-	-878	-0-	328	1	6101	2	Y	175	175 0	12	
						30	4	193	9					
07	7781 X	7049	-0-	-732	-0-	341	1	6454	2	Y	203	203 0	12	
						31	4	223	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510														
02	DLQ G-10	5137	-0-	5137	10767	281	1	4687	2	Y	147	147 0	4	
						7	4	162	9					
03	16435 X	5668	-0-	-10767	-0-	303	1	5149	2	Y	188	186 0	6	
						9	4	207	9					
04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	302	1	5110	2	Y	178	178 0	6	
						11	4	196	9					
05	5983 X	5785	-0-	-198	-0-	302	1	5293	2	Y	162	160 0	8	
						12	4	178	9					
06	5490 X	5404	-0-	-86	-0-	270	1	4952	2	Y	138	138 0	8	
						30	4	152	9					
07	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	276	1	5032	2	Y	154	154 0	8	
						28	4	169	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582														
02	DLQ G-10	9079	-0-	9079	18983	493	1	8165	2	Y	372	372 0	12	
						12	4	409	9					
03	28636 X	9653	-0-	-18983	-0-	513	1	8696	2	Y	389	388 0	13	
						16	4	428	9					
04	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	510	1	8636	2	Y	355	355 0	13	
						18	4	391	9					
05	10168 X	9739	-0-	-429	-0-	497	1	8854	2	Y	333	330 0	16	
						22	4	366	9					
06	9720 X	8922	-0-	-798	-0-	432	1	8123	2	Y	306	306 0	16	
						30	4	337	9					
07	10044 X	9302	-0-	-742	-0-	459	1	8483	2	Y	299	299 0	16	
						31	4	329	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	7371	-0-	7371	14923	402 1	6672 2	Y		261	261 0			8
						10 4	287 9							
03	22677 X	7754	-0-	-14923	-0-	414 1	7031 2	Y		269	269 0			8
						13 4	296 9							
04	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	414 1	7013 2	Y		250	249 0			9
						15 4	275 9							
05	8153 X	7942	-0-	-211	-0-	411 1	7250 2	Y		240	238 0			11
						17 4	264 9							
06	7890 X	7618	-0-	-272	-0-	370 1	6964 2	Y		227	227 0			11
						34 4	250 9							
07	8153 X	7733	-0-	-420	-0-	372 1	7066 2	Y		240	240 0			11
						31 4	264 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736														
02	DLQ G-10	7524	-0-	7524	15657	414 1	6874 2	Y		205	203 0			8
						10 4	226 9							
03	24434 X	8777	-0-	-15657	-0-	459 1	8030 2	Y		250	258 0			-0-
						13 4	275 9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	573 1	10089 2	Y		277	276 0			1
						17 4	305 9							
06	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	433 1	8162 2	Y		217	217 0			1
						30 4	239 9							
07	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	441 1	8152 2	Y		224	224 0			1
						31 4	246 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26H0 RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735														
02	DLQ G-10	655	-0-	655	1411	37 1	609 2	Y		7	7 0			-0-
						1 4	8 9							
03	800 N	701	-0-	-99	1312	37 1	630 2	Y		28	27 0			1
						3 4	31 9							
04	2028 N	716	-0-	-1312	-0-	38 1	647 2	Y		27	27 0			1
						1 4	30 9							
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	30 1	720 2	Y		31	31 0			1
						2 4	34 9							
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30 1	660 2	Y		30	30 0			1
						33 9								
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	31 1	660 2	Y		32	32 0			1
						35 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047														
02	DLQ G-10	10134	-0-	10134	22028	575 1	9507 2	Y		34	35 0			-0-
						15 4	37 9							
03	22028 X	-0-	-0-	-22028	-0-			Y		-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	688 1	12382 2	Y		39	38 0			1
						25 4	43 9							
06	11520 X	11298	-0-	-222	-0-	562 1	10498 2	Y		189	189 0			1
						30 4	208 9							
07	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	565 1	10531 2	Y		619	602 0			18
						31 4	681 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3884	-0-	3884	6903	210	1	3533	2	Y	115	115	0	4
						14	4	127	9					
03	11205 X	4302	-0-	-6903	-0-	228	1	3870	2	Y	179	177	0	6
						7	4	197	9					
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	217	1	3667	2	Y	111	113	0	4
						8	4	122	9					
05	4309 X	3990	-0-	-319	-0-	199	1	3675	2	Y	98	97	0	5
						8	4	108	9					
06	4170 X	3810	-0-	-360	-0-	180	1	3527	2	Y	94	94	0	5
						103	9							
07	4309 X	3866	-0-	-443	-0-	186	1	3553	2	Y	115	115	0	5
						127	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 7HI RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751														
02	DLQ G-10	3566	-0-	3566	7795	195	1	3237	2	Y	117	118	0	3
						5	4	129	9					
03	11488 X	3693	-0-	-7795	-0-	197	1	3339	2	Y	137	136	0	4
						6	4	151	9					
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	183	1	3092	2	Y	84	85	0	3
						7	4	92	9					
05	4216 X	3569	-0-	-647	-0-	163	1	3297	2	Y	91	89	0	5
						9	4	100	9					
06	4080 X	3477	-0-	-603	-0-	177	1	3216	2	Y	76	76	0	5
						84	9							
07	3937 X	3521	-0-	-416	-0-	185	1	3261	2	Y	68	68	0	5
						75	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634														
02	DLQ G-10	3000	-0-	3000	6262	155	1	2580	2	Y	237	231	0	9
						4	4	261	9					
03	9462 X	3200	-0-	-6262	-0-	168	1	2838	2	Y	172	178	0	3
						5	4	189	9					
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	169	1	2860	2	Y	89	89	0	3
						6	4	98	9					
05	3317 X	3197	-0-	-120	-0-	158	1	2955	2	Y	70	69	0	4
						7	4	77	9					
06	3210 X	3095	-0-	-115	-0-	150	1	2866	2	Y	72	72	0	4
						79	9							
07	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	155	1	2790	2	Y	70	70	0	4
						77	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640														
02	DLQ G-10	4435	-0-	4435	9393	243	1	4033	2	Y	139	141	0	3
						6	4	153	9					
03	14172 X	4779	-0-	-9393	-0-	252	1	4282	2	Y	215	210	0	8
						8	4	237	9					
04	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	250	1	4231	2	Y	188	190	0	6
						9	4	207	9					
05	5084 X	4835	-0-	-249	-0-	229	1	4400	2	Y	178	178	0	6
						10	4	196	9					
06	4800 X	4573	-0-	-227	-0-	218	1	4170	2	Y	168	168	0	6
						185	9							
07	4898 X	4328	-0-	-570	-0-	205	1	3882	2	Y	208	208	0	6
						12	4	229	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4111	-0-	4111	8692	226 1	3754 2	6 4	125 9	Y	114	115	0		4
03	13021 X	4329	-0-	-8692	-0-	230 1	3898 2	7 4	194 9	Y	176	173	0		7
04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	238 1	4018 2	18 4	216 9	Y	196	195	0		8
05	4619 X	4551	-0-	-68	-0-	214 1	4159 2	9 4	169 9	Y	154	151	0		11
06	4440 X	4363	-0-	-77	-0-	210 1	4008 2	145 9		Y	132	132	0		11
07	4650 X	4467	-0-	-183	-0-	217 1	4112 2	138 9		Y	125	125	0		11
PILONCILLO															
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909															
02	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5864	155 1	2577 2	4 4	133 9	Y	121	123	0		3
03	8911 X	3047	-0-	-5864	-0-	162 1	2745 2	5 4	135 9	Y	123	122	0		4
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	162 1	2740 2	6 4	136 9	Y	124	123	0		5
05	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	157 1	2759 2	7 4	144 9	Y	131	130	0		6
06	3060 X	2983	-0-	-77	-0-	149 1	2689 2	145 9		Y	132	132	0		6
07	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	154 1	2732 2	169 9		Y	154	154	0		6
PILONCILLO															
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601															
02	DLQ G-10	2946	-0-	2946	6121	146 1	2423 2	4 4	373 9	Y	339	335	0		10
03	9319 X	3198	-0-	-6121	-0-	152 1	2576 2	11 4	459 9	Y	417	414	0		13
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	150 1	2537 2	19 4	381 9	Y	346	351	0		8
05	3472 X	3203	-0-	-269	-0-	176 1	2765 2	6 4	256 9	Y	233	231	0		10
06	3150 X	3120	-0-	-30	-0-	143 1	2717 2	10 4	250 9	Y	227	227	0		10
07	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	148 1	2768 2	4 4	240 9	Y	218	218	0		10
PILONCILLO															
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872															
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	2404	64 1	1054 2	2 4	99 9	Y	90	89	0		3
03	800 N	1255	-0-	455	2859	65 1	1096 2	2 4	92 9	Y	84	84	0		3
04	3000 N	1238	-0-	-1762	1097	64 1	1088 2	2 4	84 9	Y	76	76	0		3
05	2343 N	1246	-0-	-1097	-0-	67 1	1108 2	2 4	69 9	Y	63	62	0		4
06	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	59 1	1063 2	66 9		Y	60	60	0		4
07	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	61 1	1061 2	70 9		Y	64	64	0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	6578	-0-	6578	13994	371	1	6156	2	Y	38	38 0	8	
03	21805 X	7811	-0-	-13994	-0-	428	1	7231	2	Y	126	122 0	12	
04	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	608	1	10292	2	Y	296	281 0	27	
05	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	635	1	10931	2	Y	246	242 0	31	
06	7560 X	7365	-0-	-195	-0-	361	1	6778	2	Y	178	178 0	31	
07	9331 X	8574	-0-	-757	-0-	395	1	7256	2	Y	811	791 0	51	
PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
02	2800 N	1957	-0-	-843	5789	100	1	1663	2	Y	172	173 0	7	
03	3100 N	2063	-0-	-1037	4752	105	1	1787	2	Y	150	150 0	7	
04	3000 N	2047	-0-	-953	3799	105	1	1784	2	Y	138	137 0	8	
05	3100 N	2228	-0-	-872	2927	104	1	1953	2	Y	151	149 0	10	
06	3000 N	2113	-0-	-887	2040	94	1	1858	2	Y	146	146 0	10	
07	3100 N	2167	-0-	-933	1107	93	1	1856	2	Y	198	198 0	10	
PILONCILLO														
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
02	DLQ G-10	5337	-0-	5337	11194	301	1	4999	2	Y	26	26 0	1	
03	16026 X	4832	-0-	-11194	-0-	263	1	4507	2	Y	49	50 0	-0-	
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	202	1	3445	2	Y	86	86 0	-0-	
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	338	1	5936	2	Y	107	107 0	-0-	
06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	294	1	5485	2	Y	106	106 0	-0-	
07	5921 X	5793	-0-	-128	-0-	280	1	5310	2	Y	156	156 0	-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613														
02	DLQ G-10	5177	-0-	5177	10733	288	1	4785	2	Y	88	87 0	3	
03	16109 X	5376	-0-	-10733	-0-	293	1	4976	2	Y	89	89 0	3	
04	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	294	1	4981	2	Y	92	92 0	3	
05	5766 X	5487	-0-	-279	-0-	294	1	5076	2	Y	95	94 0	4	
06	5550 X	5300	-0-	-250	-0-	263	1	4912	2	Y	86	86 0	4	
07	5735 X	5593	-0-	-142	-0-	279	1	5186	2	Y	88	88 0	4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3969	-0-	3969	8361	219 6 4	1 3639 105 9	2	Y	95	95	0			3
03	DLQ G-10	4177	-0-	4177	12538	226 7 4	1 3836 108 9	2	Y	98	98	0			3
04	DLQ G-10	4280	-0-	4280	16818	233 8 4	1 3942 97 9	2	Y	88	88	0			3
05	21364 X	4546	-0-	-16818	-0-	233 7 4	1 4227 79 9	2	Y	72	71	0			4
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	216 37 9	1 4139 9	2	Y	34	34	0			4
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	217 94 9	1 4130 9	2	Y	85	85	0			4
PILONCILLO															
WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236															
02	DLQ G-10	3897	-0-	3897	8138	214 5 4	1 3545 133 9	2	Y	121	120	0			4
03	12261 X	4123	-0-	-8138	-0-	221 7 4	1 3757 138 9	2	Y	125	125	0			4
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	224 8 4	1 3800 97 9	2	Y	88	90	0			2
05	4340 X	4231	-0-	-109	-0-	221 9 4	1 3926 75 9	2	Y	68	67	0			3
06	4170 X	4124	-0-	-46	-0-	207 91 9	1 3826 9	2	Y	83	83	0			3
07	4309 X	4126	-0-	-183	-0-	212 85 9	1 3829 9	2	Y	77	77	0			3
PILONCILLO															
WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518															
02	DLQ G-10	4329	-0-	4329	8701	238 5 4	1 3951 135 9	2	Y	123	123	0			-0-
03	13418 X	4717	-0-	-8701	-0-	254 8 4	1 4310 145 9	2	Y	132	132	0			-0-
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	255 9 4	1 4313 109 9	2	Y	99	99	0			-0-
05	4805 X	4775	-0-	-30	-0-	240 9 4	1 4430 96 9	2	Y	87	85	0			2
06	4650 X	4585	-0-	-65	-0-	228 17 4	1 4249 91 9	2	Y	83	83	0			2
07	4836 X	4720	-0-	-116	-0-	239 89 9	1 4392 9	2	Y	81	81	0			2
PILONCILLO															
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248															
02	DLQ G-10	3711	-0-	3711	7769	202 5 4	1 3355 149 9	2	Y	135	135	0			3
03	10924 X	3155	-0-	-7769	-0-	166 45 4	1 2821 123 9	2	Y	112	108	0			7
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	221 27 4	1 3777 151 9	2	Y	137	140	0			4
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	211 8 4	1 3824 150 9	2	Y	136	134	0			6
06	3990 X	3827	-0-	-163	-0-	188 26 9	1 3613 9	2	Y	24	24	0			6
07	4309 X	3836	-0-	-473	-0-	187 1	1 3649	2	Y	-0-					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 10222 - 16059														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	3561	-0-	3561	7491	192	1	3181	2	Y	166	166	0	4
03	11376 X	3885	-0-	-7491	-0-	5	4	183	9	Y	177	177	0	4
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	205	1	3470	2	Y	164	163	0	5
05	3937 X	3866	-0-	-71	-0-	15	4	195	9	Y	88	88	0	5
06	3810 X	3595	-0-	-215	-0-	203	1	3441	2	Y	14	14	0	5
07	3968 X	3579	-0-	-389	-0-	7	4	180	9	Y	-0-			5
						194	1	3567	2					
						8	4	97	9					
						179	1	3401	2					
						15	9							
						182	1	3397	2					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067														
02	DLQ G-10	3435	-0-	3435	7273	184	1	3058	2	Y	171	171	0	7
03	10937 X	3664	-0-	-7273	-0-	5	4	188	9	Y	175	175	0	7
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	193	1	3272	2	Y	164	163	0	8
05	3999 X	3750	-0-	-249	-0-	6	4	193	9	Y	141	137	0	12
06	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	193	1	3262	2	Y	130	130	0	12
07	3813 X	1296	-0-	-2517	-0-	7	4	180	9	Y	47	47	0	12
						174	1	3413	2					
						8	4	155	9					
						180	1	3278	2					
						143	9							
						61	1	1154	2					
						29	4	52	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580														
02	DLQ G-10	3207	-0-	3207	7044	172	1	2855	2	Y	160	160	0	5
03	10807 X	3763	-0-	-7044	-0-	4	4	176	9	Y	193	192	0	6
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	198	1	3347	2	Y	176	177	0	5
05	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	6	4	212	9	Y	170	166	0	9
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	210	1	3562	2	Y	160	160	0	9
07	4123 X	19	-0-	-4104	-0-	13	4	194	9	Y	1	1	0	9
						202	1	3670	2					
						9	4	187	9					
						180	1	3496	2					
						176	9							
						1	1	17	2					
						1	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826														
02	2800 N	1961	-0-	-839	3390	101	1	1679	2	Y	162	162	0	5
03	3100 N	2031	-0-	-1069	2321	3	4	178	9	Y	138	139	0	4
04	3000 N	1990	-0-	-1010	1311	104	1	1772	2	Y	109	110	0	3
05	3100 N	2105	-0-	-995	316	3	4	152	9	Y	143	140	0	6
06	2330 N	2014	-0-	-316	-0-	104	1	1762	2	Y	133	133	0	6
07	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	4	4	120	9	Y	112	112	0	6
						95	1	1848	2					
						5	4	157	9					
						90	1	1778	2					
						146	9							
						93	1	1808	2					
						123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
//CONT.// 12018 200																	
//CONT.// 101300																	
WELL #: D 1D																	
RRCID -> 279838																	
COMPL. DATE 06/21/2018																	
TOTAL DEPTH 11425																	
PERF. 10085 - 10560																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO																	
WELL #: A 16HZ																	
RRCID -> 280123																	
COMPL. DATE 08/23/2015																	
TOTAL DEPTH 7898																	
PERF. 7987 - 15025																	
02	DLQ G-10	2035	-0-	2035	4285	101 1	1681 2	3 4	250 9	Y	227	227	0			7	
03	6527 X	2242	-0-	-4285	-0-	104 1	1763 2	3 4	372 9	Y	338	332	0			13	
04	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	101 1	1709 2	4 4	398 9	Y	362	363	0			12	
05	2356 X	2136	-0-	-220	-0-	82 1	1680 2	5 4	369 9	Y	335	333	0			14	
06	2190 X	1994	-0-	-196	-0-	90 1	1684 2	71 1	1387 2	Y	200	200	0			14	
07	2294 X	1611	-0-	-683	-0-	220 9		71 1	1387 2	Y	139	139	0			14	
						153 9											
PILONCILLO																	
WELL #: F 1HZ																	
RRCID -> 280157																	
COMPL. DATE 04/10/2015																	
TOTAL DEPTH 9745																	
PERF. 9903 - 16253																	
02	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3606	91 1	1515 2	2 4	89 9	Y	81	81	0			5	
03	800 N	1790	-0-	990	4596	94 1	1601 2	3 4	92 9	Y	84	83	0			6	
04	3000 N	2044	-0-	-956	3640	108 1	1834 2	4 4	98 9	Y	89	88	0			7	
05	3100 N	2152	-0-	-948	2692	102 1	1956 2	3 4	91 9	Y	83	82	0			8	
06	3000 N	1729	-0-	-1271	1421	91 1	1571 2	67 9		Y	61	61	0			8	
07	3100 N	1890	-0-	-1210	211	92 1	1719 2	79 9		Y	72	72	0			8	
PILONCILLO																	
WELL #: F 1HD																	
RRCID -> 280159																	
COMPL. DATE 04/14/2015																	
TOTAL DEPTH 9423																	
PERF. 9752 - 16152																	
02	DLQ G-10	1231	-0-	1231	2487	63 1	1046 2	2 4	120 9	Y	109	109	0			3	
03	800 N	1282	-0-	482	2969	64 1	1093 2	2 4	123 9	Y	112	112	0			3	
04	3000 N	1373	-0-	-1627	1342	71 1	1198 2	3 4	101 9	Y	92	93	0			2	
05	3100 N	2084	-0-	-1016	326	117 1	1879 2	2 4	86 9	Y	78	77	0			3	
06	1894 N	1568	-0-	-326	-0-	70 1	1421 2	10 4	67 9	Y	61	61	0			3	
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	103 1	1951 2	9 4	94 9	Y	85	85	0			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	4055	-0-	4055	8507	197 1	3258 2	589 9	Y	535	536 0			19
03	12756 X	4249	-0-	-8507	-0-	204 1	3457 2	569 9	Y	517	520 0			16
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	194 1	3277 2	495 9	Y	450	448 0			18
05	4154 X	4091	-0-	-63	-0-	173 1	3435 2	477 9	Y	434	431 0			21
06	4020 X	3966	-0-	-54	-0-	180 1	3318 2	457 9	Y	415	415 0			21
07	4154 X	3968	-0-	-186	-0-	183 1	3309 2	476 9	Y	433	433 0			21
PILONCILLO														
WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529														
02	DLQ G-10	1341	-0-	1341	2914	67 1	1114 2	158 9	Y	144	144 0			4
03	800 N	1521	-0-	721	3635	78 1	1322 2	110 9	Y	100	99 0			5
04	3000 N	1166	-0-	-1834	1801	58 1	989 2	73 9	Y	66	71 0			-0-
05	2217 N	416	-0-	-1801	-0-	46 4	370 2	28 9	Y	25	25 0			-0-
06	1470 N	711	-0-	-759	-0-	15 1	617 2	41 9	Y	37	37 0			-0-
07	1209 N	4	-0-	-1205	-0-	32 1	41 9		Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470														
02	DLQ G-10	2826	-0-	2826	5908	146 1	2415 2	261 9	Y	237	237 0			7
03	8985 X	3077	-0-	-5908	-0-	4 4	2632 2	285 9	Y	259	258 0			8
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	155 1	2609 2	243 9	Y	221	223 0			6
05	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	5 4	2686 2	219 9	Y	199	198 0			7
06	3030 X	2966	-0-	-64	-0-	154 1	2562 2	264 9	Y	240	240 0			7
07	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	139 1	2637 2	296 9	Y	269	269 0			7
PILONCILLO														
WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510														
02	DLQ G-10	3947	-0-	3947	8582	189 1	3135 2	618 9	Y	562	559 0			13
03	12891 X	4309	-0-	-8582	-0-	5 4	3457 2	639 9	Y	581	579 0			15
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	204 1	3553 2	561 9	Y	510	513 0			12
05	5146 X	4723	-0-	-423	-0-	9 4	3918 2	582 9	Y	529	524 0			17
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	210 1	3788 2	528 9	Y	480	480 0			17
07	4464 X	4399	-0-	-65	-0-	7 4	3733 2	469 9	Y	426	426 0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	6957	-0-	6957	14940	360	1	5971	2	Y	561	561 0	16	
03	22297 X	7357	-0-	-14940	-0-	9	4	617	9	Y	555	555 0	16	
04	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	375	1	6360	2	Y	512	511 0	17	
05	8711 X	7573	-0-	-1138	-0-	11	4	611	9	Y	508	501 0	24	
06	7740 X	7359	-0-	-381	-0-	377	1	6389	2	Y	504	504 0	24	
07	7688 X	7657	-0-	-31	-0-	14	4	563	9	Y	687	674 0	37	
						383	1	6615	2					
						16	4	559	9					
						344	1	6431	2					
						30	4	554	9					
						343	1	6527	2					
						31	4	756	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541														
02	DLQ G-10	3578	-0-	3578	7423	176	1	2926	2	Y	428	429 0	12	
03	10774 X	3351	-0-	-7423	-0-	5	4	471	9	Y	381	383 0	10	
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	162	1	2765	2	Y	306	305 0	11	
05	3968 X	3370	-0-	-598	-0-	5	4	419	9	Y	393	391 0	13	
06	3840 X	3768	-0-	-72	-0-	127	1	2142	2	Y	404	404 0	13	
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	5	4	337	9	Y	384	384 0	13	
						149	1	2784	2					
						5	4	432	9					
						165	1	3159	2					
						444	9							
						188	1	3623	2					
						422	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320														
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2720	32	1	532	2	Y	426	427 0	9	
03	3680 X	960	-0-	-2720	-0-	1	4	469	9	Y	387	395 0	1	
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	213	199 0	15	
05	1798 X	475	-0-	-1323	-0-	1	4	426	9	Y	178	176 0	17	
06	1620 X	498	-0-	-1122	-0-	17	1	294	2	Y	166	167 0	16	
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1	4	234	9	Y	215	215 0	16	
						20	1	259	2					
						196	9							
						13	1	302	2					
						183	9							
						54	1	1061	2					
						7	4	237	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511														
02	DLQ G-10	5980	-0-	5980	12435	334	1	5541	2	Y	88	87 0	3	
03	18715 X	6280	-0-	-12435	-0-	8	4	97	9	Y	89	89 0	3	
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	343	1	5829	2	Y	81	81 0	3	
05	6820 X	6586	-0-	-234	-0-	10	4	98	9	Y	92	92 0	3	
06	6420 X	6299	-0-	-121	-0-	336	1	5684	2	Y	86	86 0	3	
07	6634 X	6244	-0-	-390	-0-	12	4	89	9	Y	91	91 0	3	
						349	1	6122	2					
						14	4	101	9					
						312	1	5862	2					
						30	4	95	9					
						307	1	5801	2					
						36	4	100	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	4539	-0-	4539	8209	251	1	4174	2	Y	98	98	0		3
03	11895 X	3686	-0-	-8209	-0-	197	1	3398	2	Y	77	80	0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6	4	108	9						-0-
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	6	4	85	9	Y	-0-	-0-			-0-
06	4860 X	3678	-0-	-1182	-0-	179	1	3429	2	Y	58	58	0		-0-
07	5022 X	4173	-0-	-849	-0-	209	1	3853	2	Y	101	101	0		-0-
						111	9								
PILONCILLO															
WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806															
02	DLQ G-10	8465	-0-	8465	17803	461	1	7653	2	Y	309	308	0		9
03	26908 X	9105	-0-	-17803	-0-	11	4	340	9						
04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	486	1	8244	2	Y	327	326	0		10
05	9703 X	9424	-0-	-279	-0-	15	4	360	9						
06	9060 X	8909	-0-	-151	-0-	491	1	8314	2	Y	258	259	0		9
07	9424 X	9068	-0-	-356	-0-	18	4	284	9						
						480	1	8640	2	Y	257	257	0		9
						21	4	283	9						
						432	1	8180	2	Y	243	243	0		9
						30	4	267	9						
						451	1	8403	2	Y	166	166	0		9
						31	4	183	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258															
02	DLQ G-10	8469	-0-	8469	18375	465	1	7749	2	Y	222	222	0		7
03	28206 X	9831	-0-	-18375	-0-	11	4	244	9						
04	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	531	1	9005	2	Y	254	253	0		8
05	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	16	4	279	9						
06	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	535	1	9052	2	Y	196	200	0		4
07	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	19	4	216	9						
						535	1	9581	2	Y	130	129	0		5
						22	4	143	9						
						498	1	9374	2	Y	128	128	0		5
						30	4	141	9						
						523	1	9679	2	Y	125	125	0		5
						31	4	138	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475															
02	DLQ G-10	8319	-0-	8319	17540	461	1	7639	2	Y	188	189	0		5
03	26791 X	9251	-0-	-17540	-0-	12	4	207	9						
04	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	502	1	8506	2	Y	207	206	0		6
05	9610 X	7657	-0-	-1953	-0-	15	4	228	9						
06	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	506	1	8569	2	Y	171	172	0		5
07	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	18	4	188	9						
						397	1	7127	2	Y	106	105	0		6
						16	4	117	9						
						561	1	10562	2	Y	144	144	0		6
						43	4	158	9						
						537	1	10027	2	Y	156	156	0		6
						31	4	172	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC																		
PILONCILLO																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 101300																		
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	7760	-0-		7760	16121		432	1	7161	2	Y	142	143	0			4
								11	4	156	9							
03	24364 X	8243	-0-		-16121	-0-		449	1	7619	2	Y	146	146	0			4
								14	4	161	9							
04	7868 X	7868	-0-		-0-	-0-		430	1	7284	2	Y	126	126	0			4
								15	4	139	9							
05	8587 X	8240	-0-		-347	-0-		428	1	7605	2	Y	173	172	0			5
								17	4	190	9							
06	8310 X	7890	-0-		-420	-0-		389	1	7315	2	Y	142	142	0			5
								30	4	156	9							
07	8587 X	8052	-0-		-535	-0-		402	1	7483	2	Y	124	124	0			5
								31	4	136	9							

PILONCILLO																		
WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191																		
02	DLQ G-10	981	-0-		981	2350		42	1	710	2	Y	207	213	0			3
								1	4	228	9							
03	3659 X	1309	-0-		-2350	-0-		53	1	901	2	Y	317	320	0			-0-
								6	4	349	9							
04	1343 X	1343	-0-		-0-	-0-		56	1	943	2	Y	311	305	0			6
								2	4	342	9							
05	1581 X	1088	-0-		-493	-0-		40	1	884	2	Y	147	145	0			8
								2	4	162	9							
06	1320 X	941	-0-		-379	-0-		36	1	785	2	Y	109	109	0			8
								120	9									
07	1395 X	1107	-0-		-288	-0-		60	1	948	2	Y	90	90	0			8
								99	9									

PILONCILLO																		
WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070																		
02	DLQ G-10	3033	-0-		3033	6349		138	1	2285	2	Y	552	553	0			16
								3	4	607	9							
03	9319 X	2970	-0-		-6349	-0-		138	1	2337	2	Y	446	449	0			13
								4	4	491	9							
04	2917 X	2917	-0-		-0-	-0-		137	1	2318	2	Y	415	410	0			18
								5	4	457	9							
05	3348 X	2964	-0-		-384	-0-		129	1	2266	2	Y	512	511	0			19
								6	4	563	9							
06	3240 X	2481	-0-		-759	-0-		93	1	1904	2	Y	440	440	0			19
								484	9									
07	3348 X	2666	-0-		-682	-0-		108	1	2037	2	Y	474	474	0			19
								521	9									

PILONCILLO																		
WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372																		
02	DLQ G-10	4051	-0-		4051	8515		198	1	3284	2	Y	513	514	0			16
								5	4	564	9							
03	13080 X	4565	-0-		-8515	-0-		218	1	3700	2	Y	582	579	0			19
								7	4	640	9							
04	4424 X	4424	-0-		-0-	-0-		219	1	3716	2	Y	437	441	0			15
								8	4	481	9							
05	4792 X	4792	-0-		-0-	-0-		216	1	4048	2	Y	473	471	0			17
								8	4	520	9							
06	4589 X	4589	-0-		-0-	-0-		205	1	3848	2	Y	487	487	0			17
								536	9									
07	4557 X	4365	-0-		-192	-0-		195	1	3685	2	Y	441	441	0			17
								485	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2434	-0-	2434	5195	112	1	1865	2	Y	413	420	0		11
						3	4	454	9						
03	800 N	2152	-0-	1352	6547	98	1	1689	2	Y	327	324	0		14
						5	4	360	9						
04	3000 N	2746	-0-	-254	6293	133	1	2252	2	Y	320	324	0		10
						9	4	352	9						
05	3100 N	2755	-0-	-345	5948	121	1	2101	2	Y	480	473	0		17
						5	4	528	9						
06	3000 N	2193	-0-	-807	5141	101	1	1849	2	Y	218	218	0		17
						3	4	240	9						
07	3100 N	2550	-0-	-550	4591	119	1	2169	2	Y	234	234	0		17
						5	4	257	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023															
02	DLQ G-10	1571	-0-	1571	3366	75	1	1246	2	Y	225	228	0		7
						2	4	248	9						
03	800 N	1742	-0-	942	4308	81	1	1375	2	Y	258	256	0		9
						2	4	284	9						
04	3000 N	1776	-0-	-1224	3084	83	1	1397	2	Y	266	266	0		9
						3	4	293	9						
05	3100 N	1729	-0-	-1371	1713	79	1	1375	2	Y	250	250	0		9
						275	9								
06	3000 N	1731	-0-	-1269	444	72	1	1310	2	Y	317	317	0		9
						349	9								
07	2261 N	1817	-0-	-444	-0-	74	1	1389	2	Y	322	322	0		9
						354	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161															
02	DLQ G-10	1720	-0-	1720	3645	85	1	1407	2	Y	205	202	0		6
						2	4	226	9						
03	5024 X	1379	-0-	-3645	-0-	62	1	1055	2	Y	236	232	0		10
						2	4	260	9						
04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	63	1	1060	2	Y	289	288	0		11
						2	4	318	9						
05	2480 X	1452	-0-	-1028	-0-	60	1	1072	2	Y	286	282	0		15
						5	4	315	9						
06	1860 X	1412	-0-	-448	-0-	58	1	996	2	Y	325	325	0		15
						358	9								
07	1891 X	1405	-0-	-486	-0-	58	1	972	2	Y	335	335	0		15
						6	4	369	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
02	DLQ G-10	2117	-0-		2117	5674	114	1 3 4	1915	2 85 9	Y	77	77	0		2			
03	8274 X	2600	-0-		-5674	-0-	139	1 4 4	2329	2 128 9	Y	116	113	0		5			
04	3448 X	3448	-0-		-0-	-0-	186	1 7 4	3143	2 112 9	Y	102	104	0		3			
05	3627 X	3545	-0-		-82	-0-	165	1 8 4	3251	2 121 9	Y	110	110	0		3			
06	3450 X	3296	-0-		-154	-0-	156	1 101 9	3039	2 121 9	Y	92	92	0		3			
07	3565 X	3446	-0-		-119	-0-	170	1 105 9	3171	2 121 9	Y	95	95	0		3			
PILONCILLO															WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307				
02	DLQ G-10	4329	-0-		4329	9127	225	1 6 4	3740	2 358 9	Y	325	326	0		9			
03	13611 X	4484	-0-		-9127	-0-	230	1 11 4	3898	2 345 9	Y	314	313	0		10			
04	4527 X	4527	-0-		-0-	-0-	233	1 22 4	3935	2 337 9	Y	306	305	0		11			
05	4867 X	4597	-0-		-270	-0-	219	1 8 4	4039	2 331 9	Y	301	300	0		12			
06	4650 X	4240	-0-		-410	-0-	194	1 342 9	3704	2 331 9	Y	311	311	0		12			
07	4805 X	4442	-0-		-363	-0-	204	1 21 4	3819	2 398 9	Y	362	362	0		12			
PILONCILLO															WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059				
02	DLQ G-10	9997	-0-		9997	21183	548	1 14 4	9096	2 339 9	Y	308	308	0		11			
03	32005 X	10822	-0-		-21183	-0-	581	1 18 4	9862	2 361 9	Y	328	327	0		12			
04	11492 X	11492	-0-		-0-	-0-	617	1 32 4	10449	2 394 9	Y	358	354	0		16			
05	14824 X	14824	-0-		-0-	-0-	830	1 26 4	13493	2 475 9	Y	432	429	0		19			
06	15480 X	15480	-0-		-0-	-0-	756	1 30 4	14236	2 458 9	Y	416	416	0		19			
07	16551 X	16551	-0-		-0-	-0-	817	1 31 4	15205	2 498 9	Y	453	453	0		19			
PILONCILLO															WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985				
02	1506 X	1506	-0-		-0-	-0-	80	1 2 4	1307	2 117 9	Y	106	106	0		-0-			
03	1579 X	1579	-0-		-0-	-0-	85	1 13 4	1397	2 84 9	Y	76	72	0		4			
04	2887 X	2887	-0-		-0-	-0-	153	1 5 4	2591	2 138 9	Y	125	126	0		3			
05	2367 N	2367	-0-		-0-	-0-	122	1 7 4	2138	2 100 9	Y	91	91	0		3			
06	2187 N	2187	-0-		-0-	-0-	112	1 91 9	1984	2 5 2	Y	83	83	0		3			
07	558 N	5	-0-		-553	-0-	91	9 5 2			Y	-0-				3			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//			101300											
PILONCILLO			WELL #: D 3HC			RRCID -> 280841			COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 8866			PERF. 9368 - 14523		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5865	-0-	5865	12120		321 8 4	1 201 9	5335 2	Y	183	182 0					6
03	18078 X	5958	-0-	-12120	-0-		320 10 4	1 205 9	5423 2	Y	186	186 0					6
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-		334 12 4	1 179 9	5664 2	Y	163	165 0					4
05	6479 X	5701	-0-	-778	-0-		301 13 4	1 122 9	5265 2	Y	111	107 0					8
06	6270 X	5481	-0-	-789	-0-		270 30 4	1 100 9	5081 2	Y	91	91 0					8
07	6479 X	2897	-0-	-3582	-0-		143 24 4	1 47 9	2683 2	Y	43	43 0					8

PILONCILLO			WELL #: D 8HD			RRCID -> 280904			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398			PERF. 8681 - 14220		
02	DLQ G-10	5970	-0-	5970	12560		308 8 4	1 535 9	5119 2	Y	486	486 0					14
03	18911 X	6351	-0-	-12560	-0-		333 10 4	1 358 9	5650 2	Y	325	331 0					8
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-		338 12 4	1 455 9	5721 2	Y	414	404 0					18
05	6851 X	6839	-0-	-12	-0-		341 13 4	1 529 9	5956 2	Y	481	478 0					21
06	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-		301 30 4	1 418 9	5702 2	Y	380	380 0					21
07	6758 X	6707	-0-	-51	-0-		310 31 4	1 542 9	5824 2	Y	493	493 0					21

PILONCILLO			WELL #: D 3HB			RRCID -> 280905			COMPL. DATE 12/22/2015			TOTAL DEPTH 8862			PERF. 9310 - 14870		
02	DLQ G-10	6036	-0-	6036	12033		334 8 4	1 145 9	5549 2	Y	132	130 0					2
03	18731 X	6698	-0-	-12033	-0-		362 11 4	1 176 9	6149 2	Y	160	162 0					-0-
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-		269 27 4	1 116 9	4549 2	Y	105	99 0					6
05	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-		401 15 4	1 164 9	6897 2	Y	149	147 0					8
06	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-		328 30 4	1 120 9	6144 2	Y	109	109 0					8
07	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-		351 31 4	1 129 9	6525 2	Y	117	117 0					8

PILONCILLO			WELL #: E 7HC			RRCID -> 280906			COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9160			PERF. 9772 - 15973		
02	DLQ G-10	3271	-0-	3271	6810		177 5 4	1 160 9	2929 2	Y	145	146 0					4
03	10594 X	3784	-0-	-6810	-0-		200 6 4	1 178 9	3400 2	Y	162	161 0					5
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		187 7 4	1 116 9	3162 2	Y	105	107 0					3
05	3751 X	3533	-0-	-218	-0-		172 9 4	1 140 9	3212 2	Y	127	125 0					5
06	3660 X	3348	-0-	-312	-0-		161 145 9	1 3042 9	2	Y	132	132 0					5
07	3782 X	105	-0-	-3677	-0-		6 4	1 95 9	2	Y	4	4 0					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5054	-0-	5054	10454	273	1	4533	2	Y	219	218	0		8
						7	4	241	9						
03	16333 X	5879	-0-	-10454	-0-	312	1	5290	2	Y	244	244	0		8
						9	4	268	9						
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	350	1	5918	2	Y	217	217	0		8
						13	4	239	9						
05	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	347	1	6089	2	Y	216	213	0		11
						15	4	238	9						
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	280	1	5368	2	Y	270	270	0		11
						30	4	297	9						
07	6727 X	6613	-0-	-114	-0-	322	1	5990	2	Y	239	239	0		11
						38	4	263	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015															
02	DLQ G-10	8052	-0-	8052	15635	432	1	7180	2	Y	390	384	0		14
						11	4	429	9						
03	24936 X	9301	-0-	-15635	-0-	485	1	8234	2	Y	515	513	0		16
						15	4	567	9						
04	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	473	1	8007	2	Y	416	418	0		14
						17	4	458	9						
05	8928 X	8734	-0-	-194	-0-	453	1	7829	2	Y	395	391	0		18
						17	4	435	9						
06	9000 X	8032	-0-	-968	-0-	396	1	7374	2	Y	212	212	0		18
						29	4	233	9						
07	9300 X	5726	-0-	-3574	-0-	278	1	5203	2	Y	196	195	0		19
						29	4	216	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939															
02	DLQ G-10	3423	-0-	3423	7313	177	1	2932	2	Y	282	282	0		8
						4	4	310	9						
03	11098 X	3785	-0-	-7313	-0-	195	1	3303	2	Y	255	256	0		7
						6	4	281	9						
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	191	1	3239	2	Y	234	233	0		8
						7	4	257	9						
05	3968 X	3748	-0-	-220	-0-	169	1	3314	2	Y	234	232	0		10
						8	4	257	9						
06	3750 X	3547	-0-	-203	-0-	167	1	3142	2	Y	216	216	0		10
						238	9								
07	3813 X	3723	-0-	-90	-0-	180	1	3312	2	Y	210	210	0		10
						231	9								
PILONCILLO															
WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155															
02	DLQ G-10	5700	-0-	5700	12143	306	1	5074	2	Y	284	283	0		9
						8	4	312	9						
03	19140 X	6997	-0-	-12143	-0-	368	1	6235	2	Y	348	346	0		11
						11	4	383	9						
04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	377	1	6390	2	Y	269	273	0		7
						13	4	296	9						
05	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	392	1	6615	2	Y	331	330	0		8
						364	9								
06	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	354	1	6566	2	Y	295	295	0		8
						30	4	325	9						
07	7316 X	5509	-0-	-1807	-0-	270	1	5017	2	Y	181	181	0		8
						23	4	199	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1903	-0-	1903	3274	100	1	1654	2	Y	125	122	0	4
03	5315 X	2041	-0-	-3274	-0-	106	1	1794	2	Y	123	123	0	4
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	138	1	2342	2	Y	126	124	0	6
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	122	1	2498	2	Y	167	166	0	7
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	120	1	2397	2	Y	154	154	0	7
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	134	1	2488	2	Y	169	169	0	7
						186	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361	7443	178	1	2951	2	Y	207	207	0	6
03	800 N	3926	-0-	3126	10569	206	1	3492	2	Y	202	202	0	6
04	14509 X	3940	-0-	-10569	-0-	210	1	3558	2	Y	149	151	0	4
05	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	220	1	3942	2	Y	147	147	0	4
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	215	1	4008	2	Y	135	135	0	4
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	192	1	3681	2	Y	144	144	0	4
						158	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681														
02	DLQ G-10	9727	-0-	9727	20278	529	1	8794	2	Y	355	354	0	12
03	30235 X	9957	-0-	-20278	-0-	531	1	9018	2	Y	356	357	0	11
04	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	461	1	7801	2	Y	198	206	0	3
05	11098 X	2117	-0-	-8981	-0-	111	1	1937	2	Y	42	42	0	3
06	10410 X	1229	-0-	-9181	-0-	60	1	1115	2	Y	49	49	0	3
07	10757 X	905	-0-	-9852	-0-	37	1	803	2	Y	59	59	0	3
						65	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552														
02	DLQ G-10	4132	-0-	4132	8706	222	1	3688	2	Y	196	198	0	5
03	13616 X	4910	-0-	-8706	-0-	261	1	4392	2	Y	222	220	0	7
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	243	1	4109	2	Y	210	210	0	7
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	222	1	4239	2	Y	230	224	0	13
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	214	1	4114	2	Y	178	178	0	13
07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	230	1	4355	2	Y	178	178	0	13
						10	4	196	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT							
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 101300																					
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	DLQ G-10	5910	-0-	5910	12418	321	1	5328	2	Y	230	228	0			8					
						8	4	253	9												
03	18793 X	6375	-0-	-12418	-0-	338	1	5738	2	Y	263	263	0			8					
						10	4	289	9												
04	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	338	1	5720	2	Y	239	239	0			8					
						12	4	263	9												
05	6541 X	6452	-0-	-89	-0-	339	1	5869	2	Y	210	210	0			8					
						13	4	231	9												
06	6330 X	6202	-0-	-128	-0-	300	1	5649	2	Y	203	203	0			8					
						30	4	223	9												
07	6541 X	6331	-0-	-210	-0-	310	1	5767	2	Y	203	203	0			8					
						31	4	223	9												
PILONCILLO														WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737							
02	DLQ G-10	7119	-0-	7119	14925	382	1	6340	2	Y	352	351	0			11					
						10	4	387	9												
03	22584 X	7659	-0-	-14925	-0-	402	1	6814	2	Y	392	391	0			12					
						12	4	431	9												
04	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	405	1	6851	2	Y	364	364	0			12					
						15	4	400	9												
05	7967 X	7847	-0-	-120	-0-	402	1	7088	2	Y	310	309	0			13					
						16	4	341	9												
06	7620 X	7548	-0-	-72	-0-	360	1	6816	2	Y	311	311	0			13					
						30	4	342	9												
07	7936 X	7543	-0-	-393	-0-	367	1	6762	2	Y	348	348	0			13					
						31	4	383	9												
PILONCILLO														WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276							
02	DLQ G-10	4518	-0-	4518	10216	240	1	4032	2	Y	219	219	0			8					
						5	4	241	9												
03	15677 X	5461	-0-	-10216	-0-	289	1	4880	2	Y	258	258	0			8					
						8	4	284	9												
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	281	1	4748	2	Y	233	233	0			8					
						10	4	256	9												
05	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	298	1	4885	2	Y	238	235	0			11					
						10	4	262	9												
06	5520 X	5071	-0-	-449	-0-	242	1	4554	2	Y	227	227	0			11					
						25	4	250	9												
07	5487 X	5267	-0-	-220	-0-	251	1	4752	2	Y	238	238	0			11					
						2	4	262	9												
PILONCILLO														WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854							
02	DLQ G-10	6651	-0-	6651	14011	363	1	6029	2	Y	227	227	0			8					
						9	4	250	9												
03	21479 X	7468	-0-	-14011	-0-	397	1	6747	2	Y	284	283	0			9					
						12	4	312	9												
04	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	372	1	6296	2	Y	246	246	0			9					
						13	4	271	9												
05	7533 X	6577	-0-	-956	-0-	342	1	6008	2	Y	193	188	0			14					
						15	4	212	9												
06	7230 X	6243	-0-	-987	-0-	301	1	5677	2	Y	214	214	0			14					
						30	4	235	9												
07	7471 X	4793	-0-	-2678	-0-	232	1	4328	2	Y	204	204	0			14					
						9	4	224	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4306	-0-	4306	9402	234 6 4	1 3882 184 9	2		Y	167	167 0		5
03	12584 X	3182	-0-	-9402	-0-	169 18 4	1 2855 140 9	2		Y	127	126 0		6
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	225 41 4	1 3806 172 9	2		Y	156	157 0		5
05	5425 X	2667	-0-	-2758	-0-	132 13 4	1 2423 99 9	2		Y	90	90 0		5
06	4920 X	3193	-0-	-1727	-0-	155 32 4	1 2894 112 9	2		Y	102	102 0		5
07	4774 X	4653	-0-	-121	-0-	218 23 4	1 4128 284 9	2		Y	258	258 0		5
PILONCILLO														
WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182														
02	DLQ G-10	7235	-0-	7235	15373	398 10 4	1 6609 218 9	2		Y	198	198 0		6
03	23037 X	7664	-0-	-15373	-0-	411 12 4	1 6978 263 9	2		Y	239	238 0		7
04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	402 14 4	1 6797 229 9	2		Y	208	208 0		7
05	8897 X	7700	-0-	-1197	-0-	400 17 4	1 7064 219 9	2		Y	199	197 0		9
06	7890 X	7421	-0-	-469	-0-	361 30 4	1 6823 207 9	2		Y	188	188 0		9
07	7998 X	7512	-0-	-486	-0-	374 31 4	1 6873 234 9	2		Y	213	213 0		9
PILONCILLO														
WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043														
02	DLQ G-10	7196	-0-	7196	14915	380 10 4	1 6300 506 9	2		Y	460	459 0		15
03	22468 X	7553	-0-	-14915	-0-	390 12 4	1 6610 541 9	2		Y	492	490 0		17
04	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	393 14 4	1 6658 529 9	2		Y	481	479 0		19
05	8153 X	7743	-0-	-410	-0-	389 16 4	1 6800 538 9	2		Y	489	486 0		22
06	7710 X	7519	-0-	-191	-0-	357 30 4	1 6645 487 9	2		Y	443	443 0		22
07	7967 X	7764	-0-	-203	-0-	372 31 4	1 6890 471 9	2		Y	428	428 0		22
PILONCILLO														
WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
02	DLQ G-10	5476	-0-	5476	11341	292 7 4	1 4844 333 9	2		Y	303	301 0		10
03	17048 X	5707	-0-	-11341	-0-	298 9 4	1 5059 341 9	2		Y	310	311 0		9
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	296 11 4	1 5004 314 9	2		Y	285	284 0		10
05	6076 X	5782	-0-	-294	-0-	314 13 4	1 5137 318 9	2		Y	289	287 0		12
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	287 47 4	1 5305 284 9	2		Y	258	258 0		12
07	6076 X	5507	-0-	-569	-0-	268 26 4	1 4972 241 9	2		Y	219	219 0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2889	-0-	2889	6074	155	1	2578	2	Y	138	138	0		4
						4	4	152	9						
03	9224 X	3150	-0-	-6074	-0-	165	1	2795	2	Y	166	164	0		6
						7	4	183	9						
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	166	1	2816	2	Y	179	179	0		6
						12	4	197	9						
05	3286 X	3280	-0-	-6	-0-	175	1	2920	2	Y	162	159	0		9
						7	4	178	9						
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	177	177	0		9
						5	4	195	9						
07	3286 X	3124	-0-	-162	-0-	147	1	2737	2	Y	190	190	0		9
						31	4	209	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822															
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	2967	75	1	1253	2	Y	77	79	0		2
						4	4	85	9						
03	4475 X	1508	-0-	-2967	-0-	81	1	1370	2	Y	50	51	0		1
						2	4	55	9						
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	2	Y	43	43	0		1
						3	4	47	9						
05	1736 X	1572	-0-	-164	-0-	73	1	1433	2	Y	53	52	0		2
						8	4	58	9						
06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	45	45	0		2
						50	9								
07	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	52	52	0		2
						57	9								
PILONCILLO															
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662															
02	DLQ G-10	5232	-0-	5232	10366	285	1	4731	2	Y	190	191	0		5
						7	4	209	9						
03	15713 X	5347	-0-	-10366	-0-	286	1	4851	2	Y	183	183	0		5
						9	4	201	9						
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	285	1	4821	2	Y	205	201	0		9
						10	4	226	9						
05	5797 X	5675	-0-	-122	-0-	295	1	4986	2	Y	349	348	0		10
						10	4	384	9						
06	5610 X	5567	-0-	-43	-0-	256	1	4840	2	Y	401	401	0		10
						30	4	441	9						
07	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	277	1	5025	2	Y	462	462	0		10
						27	4	508	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701															
02	DLQ G-10	5951	-0-	5951	12587	317	1	5271	2	Y	323	322	0		16
						8	4	355	9						
03	19071 X	6484	-0-	-12587	-0-	337	1	5720	2	Y	379	374	0		21
						10	4	417	9						
04	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	349	1	5900	2	Y	447	445	0		23
						12	4	492	9						
05	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	358	1	6190	2	Y	440	436	0		27
						13	4	484	9						
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	325	1	6103	2	Y	397	397	0		27
						48	4	437	9						
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	339	1	6252	2	Y	426	425	0		28
						31	4	469	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2381	-0-	2381	5265	127 15 4	2104 2 135 9	2	Y	123	123	0			4
03	7595 X	2330	-0-	-5265	-0-	122 8 4	2067 2 133 9	2	Y	121	121	0			4
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	138 5 4	2327 2 136 9	2	Y	124	124	0			4
05	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	120 7 4	2452 2 133 9	2	Y	121	121	0			4
06	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	120 111 9	2362 2	2	Y	101	101	0			4
07	2697 X	2678	-0-	-19	-0-	123 133 9	2422 2	2	Y	121	121	0			4
PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335															
02	DLQ G-10	4439	-0-	4439	9311	239 6 4	3972 2 222 9	2	Y	202	202	0			4
03	14038 X	4727	-0-	-9311	-0-	249 8 4	4231 2 239 9	2	Y	217	215	0			6
04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	243 9 4	4117 2 276 9	2	Y	251	250	0			7
05	5022 X	4721	-0-	-301	-0-	218 9 4	4238 2 256 9	2	Y	233	232	0			8
06	4770 X	4634	-0-	-136	-0-	219 256 9	4159 2	2	Y	233	233	0			8
07	4929 X	4840	-0-	-89	-0-	234 301 9	4305 2	2	Y	274	274	0			8
PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633															
02	DLQ G-10	4182	-0-	4182	8775	228 6 4	3786 2 162 9	2	Y	147	149	0			4
03	13311 X	4536	-0-	-8775	-0-	243 9 4	4138 2 146 9	2	Y	133	133	0			4
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	230 8 4	3893 2 135 9	2	Y	123	123	0			4
05	4619 X	4250	-0-	-369	-0-	215 9 4	3919 2 107 9	2	Y	97	97	0			4
06	4470 X	4287	-0-	-183	-0-	212 122 9	3953 2	2	Y	111	111	0			4
07	4619 X	4229	-0-	-390	-0-	217 102 9	3910 2	2	Y	93	93	0			4
PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474															
02	DLQ G-10	2989	-0-	2989	6240	145 4 4	2410 2 430 9	2	Y	391	390	0			12
03	9384 X	3144	-0-	-6240	-0-	149 5 4	2521 2 469 9	2	Y	426	425	0			13
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	144 5 4	2439 2 419 9	2	Y	381	382	0			12
05	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	132 6 4	2565 2 429 9	2	Y	390	386	0			16
06	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	122 408 9	2449 2	2	Y	371	371	0			16
07	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	120 16 4	2368 2 408 9	2	Y	371	371	0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	6958	153	1	2540	2	Y	195	192	0	4
03	9889 X	2931	-0-	-6958	-0-	11	4	215	9					
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	142	1	2537	2	Y	211	208	0	7
05	4278 X	4128	-0-	-150	-0-	5	4	232	9					
06	3930 X	3540	-0-	-390	-0-	200	1	2398	2	Y	186	185	0	8
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	6	4	205	9					
						168	1	3701	2	Y	201	199	0	10
						1	4	221	9					
						186	1	3171	2	Y	182	182	0	10
						11	4	200	9					
						186	1	3548	2	Y	237	237	0	10
						11	4	261	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 10018 - 15973														
02	DLQ G-10	2467	-0-	2467	5206	129	1	2147	2	Y	171	171	0	5
03	7828 X	2622	-0-	-5206	-0-	3	4	188	9					
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	135	1	2286	2	Y	179	178	0	6
05	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	4	4	197	9					
06	2640 X	2514	-0-	-126	-0-	134	1	2271	2	Y	164	164	0	6
07	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	5	4	180	9					
						122	1	2311	2	Y	162	160	0	8
						6	4	178	9					
						120	1	2222	2	Y	156	156	0	8
						172	9							
						123	1	2238	2	Y	160	160	0	8
						176	9							
PILONCILLO														
WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825														
02	DLQ G-10	3270	-0-	3270	6747	173	1	2851	2	Y	220	222	0	5
03	10230 X	3483	-0-	-6747	-0-	4	4	242	9					
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	179	1	3043	2	Y	229	227	0	7
05	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	9	4	252	9					
06	3510 X	3492	-0-	-18	-0-	188	1	3176	2	Y	220	218	0	9
07	3782 X	3518	-0-	-264	-0-	68	4	242	9					
						178	1	3205	2	Y	216	213	0	12
						7	4	238	9					
						165	1	3097	2	Y	209	209	0	12
						230	9							
						163	1	3098	2	Y	226	226	0	12
						8	4	249	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 10099 - 17053														
02	DLQ G-10	3671	-0-	3671	7942	201	1	3348	2	Y	99	99	0	3
03	11753 X	3811	-0-	-7942	-0-	13	4	109	9					
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	204	1	3468	2	Y	102	102	0	3
05	4371 X	3938	-0-	-433	-0-	27	4	112	9					
06	4140 X	3843	-0-	-297	-0-	202	1	3416	2	Y	93	93	0	3
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	7	4	102	9					
						193	1	3634	2	Y	94	93	0	4
						8	4	103	9					
						189	1	3552	2	Y	93	93	0	4
						102	9							
						202	1	3780	2	Y	124	124	0	4
						10	4	136	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																											
PILONCILLO															WELL #: F 5HZ															RRCID -> 281473															COMPL. DATE 04/20/2016															TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
02	DLQ	G-10	2138	-0-		2138		4224			117	1	1931	2	Y	79	80	0			1																																																					
											3	4	87	9																																																												
03	7632	X	3408	-0-		-4224		-0-			180	1	3073	2	Y	132	129	0			4																																																					
											10	4	145	9																																																												
04	3132	X	3132	-0-		-0-		-0-			166	1	2817	2	Y	130	130	0			4																																																					
											6	4	143	9																																																												
05	3472	X	2963	-0-		-509		-0-			140	1	2684	2	Y	120	118	0			6																																																					
											7	4	132	9																																																												
06	3300	X	2406	-0-		-894		-0-			114	1	2152	2	Y	96	96	0			6																																																					
											34	4	106	9																																																												
07	3410	X	2575	-0-		-835		-0-			124	1	2317	2	Y	122	122	0			6																																																					
											134	9																																																														
PILONCILLO																						WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474															COMPL. DATE 05/21/2016															TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277																						
02	DLQ	G-10	6902	-0-		6902		14678			376	1	6230	2	Y	252	251	0			8																																																					
											19	4	277	9																																																												
03	22064	X	7386	-0-		-14678		-0-			394	1	6681	2	Y	272	270	0			10																																																					
											12	4	299	9																																																												
04	7339	X	7339	-0-		-0-		-0-			392	1	6628	2	Y	277	276	0			11																																																					
											14	4	305	9																																																												
05	7967	X	7720	-0-		-247		-0-			415	1	6972	2	Y	288	286	0			13																																																					
											16	4	317	9																																																												
06	7530	X	7215	-0-		-315		-0-			351	1	6540	2	Y	271	271	0			13																																																					
											26	4	298	9																																																												
07	7657	X	7353	-0-		-304		-0-			344	1	6525	2	Y	413	413	0			13																																																					
											30	4	454	9																																																												
PILONCILLO																						WELL #: E 33HB RRCID -> 281504															COMPL. DATE 05/20/2016															TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236																						
02	DLQ	G-10	4604	-0-		4604		8611			234	1	3874	2	Y	445	436	0			16																																																					
											6	4	490	9																																																												
03	13508	X	4897	-0-		-8611		-0-			240	1	4077	2	Y	521	527	0			10																																																					
											7	4	573	9																																																												
04	3913	X	3913	-0-		-0-		-0-			202	1	3415	2	Y	263	262	0			11																																																					
											7	4	289	9																																																												
05	4557	X	4365	-0-		-192		-0-			201	1	3869	2	Y	262	259	0			14																																																					
											7	4	288	9																																																												
06	4410	X	4236	-0-		-174		-0-			202	1	3768	2	Y	238	238	0			14																																																					
											4	4	262	9																																																												
07	4557	X	4504	-0-		-53		-0-			216	1	4006	2	Y	255	255	0			14																																																					
											1	4	281	9																																																												
PILONCILLO																						WELL #: E 33HY RRCID -> 281505															COMPL. DATE 05/21/2016															TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368																						
02	DLQ	G-10	3830	-0-		3830		8198			206	1	3400	2	Y	199	202	0			10																																																					
											5	4	219	9																																																												
03	12463	X	4265	-0-		-8198		-0-			224	1	3793	2	Y	219	216	0			13																																																					
											7	4	241	9																																																												
04	4148	X	4148	-0-		-0-		-0-			219	1	3705	2	Y	197	197	0			13																																																					
											7	4	217	9																																																												
05	4371	X	4275	-0-		-96		-0-			205	1	3840	2	Y	200	198	0			15																																																					
											10	4	220	9																																																												
06	4230	X	3573	-0-		-657		-0-			170	1	3217	2	Y	166	166	0			15																																																					
											3	4	183	9																																																												
07	4278	X	4182	-0-		-96		-0-			200	1	3762	2	Y	199	199	0			15																																																					
											1	4	219	9																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5049	-0-	5049	10623	268 1	4454 2	7 4	320 9	Y	291	290 0		9
03	16158 X	5535	-0-	-10623	-0-	282 1	4792 2	9 4	452 9	Y	411	406 0		14
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	286 1	4839 2	10 4	317 9	Y	288	289 0		13
05	5704 X	5680	-0-	-24	-0-	296 1	5070 2	13 4	301 9	Y	274	270 0		17
06	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	264 1	4887 2	30 4	455 9	Y	414	414 0		17
07	5642 X	5567	-0-	-75	-0-	258 1	4842 2	8 4	459 9	Y	417	417 0		17
PILONCILLO														
WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621														
02	DLQ G-10	6555	-0-	6555	13855	354 1	5881 2	9 4	311 9	Y	283	283 0		8
03	20832 X	6977	-0-	-13855	-0-	369 1	6265 2	11 4	332 9	Y	302	300 0		10
04	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	384 1	6495 2	14 4	348 9	Y	316	315 0		11
05	7502 X	7274	-0-	-228	-0-	382 1	6533 2	15 4	344 9	Y	313	311 0		13
06	7050 X	6918	-0-	-132	-0-	330 1	6230 2	30 4	328 9	Y	298	298 0		13
07	7471 X	6974	-0-	-497	-0-	341 1	6264 2	31 4	338 9	Y	307	307 0		13
PILONCILLO														
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
02	DLQ G-10	5262	-0-	5262	10823	280 1	4656 2	7 4	319 9	Y	290	288 0		9
03	16504 X	5681	-0-	-10823	-0-	298 1	5055 2	9 4	319 9	Y	290	293 0		6
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	286 1	4849 2	10 4	215 9	Y	195	194 0		7
05	5828 X	5372	-0-	-456	-0-	293 1	4837 2	12 4	230 9	Y	209	208 0		8
06	5640 X	5115	-0-	-525	-0-	243 1	4650 2	29 4	193 9	Y	175	175 0		8
07	5828 X	5404	-0-	-424	-0-	265 1	4917 2	15 4	207 9	Y	188	188 0		8
PILONCILLO														
WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
02	DLQ G-10	4219	-0-	4219	8808	218 1	3626 2	6 4	369 9	Y	335	335 0		11
03	13310 X	4502	-0-	-8808	-0-	229 1	3879 2	7 4	387 9	Y	352	351 0		12
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	232 1	3921 2	8 4	635 9	Y	577	576 0		13
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	221 1	4125 2	9 4	651 9	Y	592	584 0		21
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	210 1	3919 2	622 9		Y	565	565 0		21
07	4960 X	4807	-0-	-153	-0-	217 1	3910 2	6 4	674 9	Y	613	610 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO															12018 200 101300 WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
02	DLQ G-10	2519	-0-	2519	7531	138	1	2289	2	Y	80	79	0			3																																																										
03	10581 X	3050	-0-	-7531	-0-	165	1	2772	2	Y	96	96	0			3																																																										
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	174	1	2954	2	Y	94	94	0			3																																																										
05	4681 X	2798	-0-	-1883	-0-	149	1	2559	2	Y	76	76	0			3																																																										
06	4530 X	3458	-0-	-1072	-0-	167	1	3186	2	Y	88	88	0			3																																																										
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	183	1	3309	2	Y	93	93	0			3																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833																																																											
02	DLQ G-10	4827	-0-	4827	9916	253	1	4197	2	Y	337	336	0			10																																																										
03	DLQ G-10	5289	-0-	5289	15205	271	1	4602	2	Y	371	370	0			11																																																										
04	DLQ G-10	5300	-0-	5300	20505	275	1	4660	2	Y	323	323	0			11																																																										
05	25868 X	5363	-0-	-20505	-0-	273	1	4672	2	Y	371	367	0			15																																																										
06	5160 X	5062	-0-	-98	-0-	240	1	4441	2	Y	332	332	0			15																																																										
07	5487 X	5240	-0-	-247	-0-	248	1	4513	2	Y	435	435	0			15																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362																																																											
02	DLQ G-10	5151	-0-	5151	10900	267	1	4428	2	Y	408	408	0			12																																																										
03	DLQ G-10	4890	-0-	4890	15790	249	1	4219	2	Y	377	378	0			11																																																										
04	DLQ G-10	5322	-0-	5322	21112	266	1	4511	2	Y	478	472	0			17																																																										
05	26660 X	5548	-0-	-21112	-0-	287	1	4813	2	Y	395	393	0			19																																																										
06	5550 X	5267	-0-	-283	-0-	241	1	4637	2	Y	327	327	0			19																																																										
07	5704 X	5291	-0-	-413	-0-	248	1	4674	2	Y	335	335	0			19																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669																																																											
02	DLQ G-10	1247	-0-	1247	2467	51	1	851	2	Y	313	313	0			7																																																										
03	DLQ G-10	1149	-0-	1149	3616	47	1	789	2	Y	284	283	0			8																																																										
04	DLQ G-10	1168	-0-	1168	4784	50	1	848	2	Y	244	245	0			7																																																										
05	3100 N	1185	-0-	-1915	2869	43	1	852	2	Y	262	262	0			7																																																										
06	3000 N	1206	-0-	-1794	1075	45	1	822	2	Y	308	308	0			7																																																										
07	2214 N	1139	-0-	-1075	-0-	339	9	815	2	Y	256	256	0			7																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																												
PILONCILLO															WELL #: E 36HY RRCID -> 281984															COMPL. DATE 03/17/2017															TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS		(-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM														
																				AMT		CODE		AMT		CODE		M										AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE													
02	T. A.				-0-		-0-		-0-				8														Y		-0-														-0-																
03	8 X				-0-		-0-		-0-		-8		-0-														Y		-0-												-0-																		
04	0 X				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-												-0-																		
05	0 N				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-												-0-																		
06	0 N				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-												-0-																		
07	0 N				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-												-0-																		
PILONCILLO															WELL #: E 36HW RRCID -> 281985															COMPL. DATE 03/17/2017															TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209														
02	DLQ G-10				5762		-0-		5762		12132		318		1		5278		2		Y		144		144		0																4																
03	18184 X				6052		-0-		-12132		-0-		327		1		5547		2		Y		153		152		0																5																
04	5839 X				5839		-0-		-0-		-0-		317		1		5369		2		Y		129		130		0																4																
05	6634 X				6185		-0-		-449		-0-		326		1		5702		2		Y		130		129		0																5																
06	6180 X				5798		-0-		-382		-0-		283		1		5352		2		Y		121		121		0																5																
07	6386 X				5674		-0-		-712		-0-		278		1		5228		2		Y		125		125		0																5																
PILONCILLO															WELL #: A 31HA RRCID -> 282019															COMPL. DATE 08/30/2016															TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098														
02	DLQ G-10				6128		-0-		6128		12649		320		1		5301		2		Y		454		453		0																		16														
03	DLQ G-10				6535		-0-		6535		19184		336		1		5698		2		Y		446		445		0																		17														
04	DLQ G-10				6377		-0-		6377		25561		332		1		5623		2		Y		373		374		0																		16														
05	32059 X				6498		-0-		-25561		-0-		338		1		5748		2		Y		362		359		0																		19														
06	6570 X				6241		-0-		-329		-0-		298		1		5524		2		Y		354		354		0																		19														
07	6789 X				5774		-0-		-1015		-0-		279		1		5091		2		Y		347		347		0																		19														
PILONCILLO															WELL #: A 31HB RRCID -> 282020															COMPL. DATE 08/31/2016															TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166														
02	DLQ G-10				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-																						-0-												
03	DLQ G-10				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-																				-0-														
04	DLQ G-10				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-																				-0-														
05	DLQ G-10				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-																				-0-														
06	DLQ G-10				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-																				-0-														
07	DLQ G-10				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-																				-0-														
PILONCILLO															WELL #: A 25HX RRCID -> 282089															COMPL. DATE 08/11/2016															TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200														
02	DLQ G-10				3122		-0-		3122		6599		163		1		2711		2		Y		222		222		0																				10												
03	DLQ G-10				3099		-0-		3099		9698		156		1		2656		2		Y		256		255		0																				11												
04	DLQ G-10				3064		-0-		3064		12762		153		1		2594		2		Y		283		282		0																				12												
05	15755 X				2993		-0-		-12762		-0-		134		1		2619		2		Y		212		211		0																				13												
06	3360 X				2951		-0-		-409		-0-		139		1		2589		2		Y		203		203		0																				13												
07	3472 X				3138		-0-		-334		-0-		153		1		2747		2		Y		216		216		0																				13												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3694	-0-	3694	7778	179	1	2974	2	Y	487	487	0	16
03	DLQ G-10	4592	-0-	4592	12370	230	1	3895	2	Y	418	420	0	14
04	DLQ G-10	4548	-0-	4548	16918	230	1	3890	2	Y	382	381	0	15
05	21949 X	5031	-0-	-16918	-0-	230	1	4335	2	Y	417	417	0	15
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	218	1	4121	2	Y	408	408	0	15
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	218	1	4076	2	Y	429	428	0	16
						472	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556														
02	DLQ G-10	4796	-0-	4796	10099	240	1	3975	2	Y	523	522	0	12
03	15128 X	5029	-0-	-10099	-0-	248	1	4206	2	Y	515	517	0	10
04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	259	1	4383	2	Y	440	439	0	11
05	5301 X	5246	-0-	-55	-0-	245	1	4508	2	Y	439	434	0	16
06	5130 X	5041	-0-	-89	-0-	221	1	4211	2	Y	550	550	0	16
07	5301 X	5197	-0-	-104	-0-	223	1	4292	2	Y	615	613	0	18
						5	4	677	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447														
02	DLQ G-10	4118	-0-	4118	8691	219	1	3640	2	Y	230	227	0	13
03	13097 X	4406	-0-	-8691	-0-	227	1	3857	2	Y	286	285	0	14
04	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	224	1	3784	2	Y	242	243	0	13
05	4588 X	4398	-0-	-190	-0-	215	1	3896	2	Y	254	253	0	14
06	4440 X	4111	-0-	-329	-0-	192	1	3655	2	Y	240	240	0	14
07	4557 X	4175	-0-	-382	-0-	264	9	3722	2	Y	233	233	0	14
						197	1							
						256	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622														
02	DLQ G-10	3401	-0-	3401	7126	185	1	3078	2	Y	121	122	0	3
03	10901 X	3775	-0-	-7126	-0-	192	1	3259	2	Y	289	283	0	9
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	191	1	3233	2	Y	256	256	0	9
05	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	169	1	3304	2	Y	158	157	0	10
06	3660 X	3444	-0-	-216	-0-	174	1	3158	2	Y	102	102	0	10
07	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	177	1	3188	2	Y	143	143	0	10
						2	4	157	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3240	-0-	3240	6804	167 4	1 2775 294 9	2	Y	267	267	0		8
03	10505 X	3701	-0-	-6804	-0-	185 6	1 3137 373 9	2	Y	339	336	0		11
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	180 6	1 3042 345 9	2	Y	314	315	0		10
05	3937 X	3673	-0-	-264	-0-	176 7	1 3108 382 9	2	Y	347	344	0		13
06	3570 X	3479	-0-	-91	-0-	158 265	1 3056 9	2	Y	241	241	0		13
07	3689 X	3574	-0-	-115	-0-	164 288	1 3122 9	2	Y	262	262	0		13
PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674														
02	DLQ G-10	3129	-0-	3129	6007	154 4	1 2563 408 9	2	Y	371	370	0		11
03	9349 X	3342	-0-	-6007	-0-	161 5	1 2737 439 9	2	Y	399	397	0		13
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	161 18	1 2723 437 9	2	Y	397	397	0		13
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	175 6	1 3214 674 9	2	Y	613	606	0		20
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	150 613	1 2699 9	2	Y	557	557	0		20
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	150 3	1 2776 642 9	2	Y	584	583	0		21
PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186														
02	DLQ G-10	2123	-0-	2123	5611	95 2	1 1566 460 9	2	Y	418	403	0		17
03	8917 X	3306	-0-	-5611	-0-	152 5	1 2574 575 9	2	Y	523	530	0		10
04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	190 7	1 3214 322 9	2	Y	293	293	0		10
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	166 8	1 3139 421 9	2	Y	383	377	0		16
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	154 407	1 2897 9	2	Y	370	370	0		16
07	3844 X	3361	-0-	-483	-0-	155 417	1 2789 9	2	Y	379	379	0		16
PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872														
02	DLQ G-10	2543	-0-	2543	4933	120 3	1 1989 431 9	2	Y	392	389	0		13
03	7822 X	2889	-0-	-4933	-0-	131 4	1 2231 523 9	2	Y	475	471	0		17
04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	130 5	1 2198 529 9	2	Y	481	480	0		18
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	120 5	1 2272 495 9	2	Y	450	442	0		26
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	121 504	1 2216 9	2	Y	458	458	0		26
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	124 572	1 2299 9	2	Y	520	519	0		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HY RRCID -> 282231														
COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2871	-0-	2871	6161	147 4	1 2444 2	2 276 9	Y	251	252	0		7
03	DLQ G-10	3123	-0-	3123	9284	157 5	1 2655 2	2 306 9	Y	278	275	0		10
04	DLQ G-10	3122	-0-	3122	12406	156 18	1 2636 2	2 312 9	Y	284	283	0		11
05	15603 X	3197	-0-	-12406	-0-	144 7	1 2761 2	2 285 9	Y	259	256	0		14
06	3180 X	3112	-0-	-68	-0-	149 296	1 2667 2	2 9	Y	269	269	0		14
07	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	149 12	1 2632 2	2 307 9	Y	279	279	0		14
PILONCILLO														
WELL #: A 18HY RRCID -> 282241														
COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608														
02	DLQ G-10	6267	-0-	6267	12827	343 9	1 5709 2	2 206 9	Y	187	186	0		6
03	19298 X	6471	-0-	-12827	-0-	343 10	1 5822 2	2 296 9	Y	269	266	0		9
04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	321 11	1 5428 2	2 354 9	Y	322	320	0		11
05	6944 X	6234	-0-	-710	-0-	332 13	1 5667 2	2 222 9	Y	202	201	0		12
06	6720 X	6187	-0-	-533	-0-	300 30	1 5672 2	2 185 9	Y	168	168	0		12
07	6944 X	6486	-0-	-458	-0-	316 31	1 5919 2	2 220 9	Y	200	200	0		12
PILONCILLO														
WELL #: A 18HY RRCID -> 282261														
COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545														
02	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3 4	1 Y	-0-		-0-				-0-
03	111 N	106	-0-	-5	-0-	4 1	1 Y	30		30	0			-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	83 8	1 1401 2	2 598 9	Y	544	525	0		19
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	80 3	1 1641 2	2 487 9	Y	443	441	0		21
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	95 446	1 1787 2	2 9	Y	405	405	0		21
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	109 477	1 2037 2	2 9	Y	434	433	0		22
PILONCILLO														
WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297														
COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910														
02	DLQ G-10	8951	-0-	8951	19621	471 12	1 7811 2	2 657 9	Y	597	593	0		22
03	29694 X	10073	-0-	-19621	-0-	513 16	1 8708 2	2 836 9	Y	760	756	0		26
04	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	483 17	1 8172 2	2 777 9	Y	706	708	0		24
05	9858 X	9144	-0-	-714	-0-	457 19	1 8096 2	2 572 9	Y	520	516	0		28
06	9540 X	8316	-0-	-1224	-0-	393 33	1 7388 2	2 502 9	Y	456	456	0		28
07	9858 X	8151	-0-	-1707	-0-	390 37	1 7209 2	2 515 9	Y	468	468	0		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	3793	-0-	3793	7984	207	1	3434	2	Y	134	134	0	5
						5	4	147	9					
03	11948 X	3964	-0-	-7984	-0-	212	1	3595	2	Y	137	137	0	5
						6	4	151	9					
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	212	1	3581	2	Y	127	127	0	5
						8	4	140	9					
05	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	185	1	3680	2	Y	130	129	0	6
						22	4	143	9					
06	4050 X	3951	-0-	-99	-0-	192	1	3656	2	Y	94	94	0	6
						103	9							
07	4185 X	4064	-0-	-121	-0-	199	1	3755	2	Y	100	100	0	6
						110	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218														
02	DLQ G-10	736	-0-	736	1522	38	1	630	2	Y	61	60	0	2
						1	4	67	9					
03	800 N	965	-0-	165	1687	48	1	808	2	Y	98	97	0	3
						1	4	108	9					
04	2798 N	1111	-0-	-1687	-0-	55	1	937	2	Y	106	105	0	4
						2	4	117	9					
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1300	2	Y	113	112	0	5
						2	4	124	9					
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	Y	98	98	0	5
						108	9							
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	91	1	1662	2	Y	109	109	0	5
						120	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015														
02	DLQ G-10	7140	-0-	7140	15185	393	1	6522	2	Y	195	195	0	6
						10	4	215	9					
03	21943 X	6758	-0-	-15185	-0-	364	1	6183	2	Y	182	182	0	6
						11	4	200	9					
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	360	1	6086	2	Y	254	251	0	9
						13	4	279	9					
05	8091 X	6524	-0-	-1567	-0-	340	1	5886	2	Y	256	254	0	11
						16	4	282	9					
06	7800 X	6064	-0-	-1736	-0-	294	1	5477	2	Y	240	240	0	11
						29	4	264	9					
07	7905 X	6369	-0-	-1536	-0-	308	1	5695	2	Y	257	257	0	11
						83	4	283	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1204	-0-	1204	2651	64 1	1063 2	Y	60	59 0				2
03	800 N	1274	-0-	474	3125	11 4	66 9							
04	3000 N	1224	-0-	-1776	1349	67 1	1137 2	Y	62	62 0				2
05	2664 N	1315	-0-	-1349	-0-	2 4	68 9							
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	65 1	1095 2	Y	56	56 0				2
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	2 4	62 9							
						70 1	1176 2	Y	61	61 0				2
						2 4	67 9							
						60 1	1156 2	Y	61	61 0				2
						67 9								
						62 1	1216 2	Y	62	62 0				2
						68 9								
PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248														
02	DLQ G-10	8832	-0-	8832	18517	480 1	7968 2	Y	338	341 0				5
03	28343 X	9826	-0-	-18517	-0-	12 4	372 9							
04	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	527 1	8919 2	Y	331	330 0				6
05	10881 X	9210	-0-	-1671	-0-	16 4	364 9							
06	9510 X	9299	-0-	-211	-0-	502 1	8501 2	Y	270	272 0				4
07	9827 X	9478	-0-	-349	-0-	18 4	297 9							
						478 1	8441 2	Y	247	247 0				4
						19 4	272 9							
						444 1	8375 2	Y	409	409 0				4
						30 4	450 9							
						459 1	8497 2	Y	446	446 0				4
						31 4	491 9							
PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530														
02	DLQ G-10	5800	-0-	5800	10550	320 1	5312 2	Y	145	145 0				4
03	16414 X	5864	-0-	-10550	-0-	8 4	160 9							
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	317 1	5371 2	Y	148	145 0				7
05	6417 X	5714	-0-	-703	-0-	13 4	163 9							
06	6210 X	5234	-0-	-976	-0-	289 1	4892 2	Y	150	152 0				5
07	6417 X	5496	-0-	-921	-0-	17 4	165 9							
						305 1	5222 2	Y	158	155 0				8
						13 4	174 9							
						256 1	4800 2	Y	138	138 0				8
						26 4	152 9							
						273 1	5043 2	Y	150	150 0				8
						15 4	165 9							
PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451														
02	DLQ G-10	4098	-0-	4098	8545	216 1	3583 2	Y	267	268 0				7
03	11190 X	2645	-0-	-8545	-0-	5 4	294 9							
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	137 1	2313 2	Y	174	173 0				8
05	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4 4	191 9							
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	173 1	2925 2	Y	211	212 0				7
07	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	11 4	232 9							
						253 1	4423 2	Y	248	245 0				10
						6 4	273 9							
						260 1	4907 2	Y	275	275 0				10
						29 4	303 9							
						303 1	5615 2	Y	328	328 0				10
						52 4	361 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8597	-0-	8597	18157	469 12 4	7780 2 336 9	Y			305	304 0		9
03	28027 X	9870	-0-	-18157	-0-	526 16 4	8940 2 388 9	Y			353	352 0		10
04	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	504 18 4	8528 2 174 9	Y			158	164 0		4
05	9858 X	9454	-0-	-404	-0-	489 19 4	8755 2 191 9	Y			174	171 0		7
06	9540 X	9205	-0-	-335	-0-	452 30 4	8463 2 260 9	Y			236	236 0		7
07	9858 X	9155	-0-	-703	-0-	455 31 4	8404 2 265 9	Y			241	241 0		7
PILONCILLO													WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
PILONCILLO													WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978	
02	DLQ G-10	1364	-0-	1364	2856	75 2 4	1251 2 36 9	Y			33	33 0		1
03	800 N	1569	-0-	769	3625	85 3 4	1440 2 41 9	Y			37	37 0		1
04	3000 N	1473	-0-	-1527	2098	79 3 4	1344 2 47 9	Y			43	42 0		2
05	3100 N	1580	-0-	-1520	578	67 3 4	1392 2 118 9	Y			107	106 0		3
06	2136 N	1558	-0-	-578	-0-	75 3 4	1360 2 120 9	Y			109	109 0		3
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	78 130 9	1418 2	Y			118	118 0		3
PILONCILLO													WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006	
02	DLQ G-10	3808	-0-	3808	6755	201 7 4	3334 2 266 9	Y			242	238 0		8
03	11247 X	4492	-0-	-6755	-0-	234 7 4	3962 2 289 9	Y			263	263 0		8
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	223 8 4	3781 2 224 9	Y			204	206 0		6
05	4216 X	3925	-0-	-291	-0-	192 9 4	3526 2 198 9	Y			180	178 0		8
06	4350 X	3665	-0-	-685	-0-	178 189 9	3298 2	Y			172	172 0		8
07	4495 X	3600	-0-	-895	-0-	176 4 4	3229 2 191 9	Y			174	174 0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1490	-0-	-1310	14	79 1	1307 2	102 9	Y	93	92 0			3
03	1716 N	1702	-0-	-14	-0-	88 1	1488 2	123 9	Y	112	112 0			3
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	89 1	1512 2	119 9	Y	108	107 0			4
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	72 1	1541 2	119 9	Y	108	105 0			7
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	90 1	1567 2	118 9	Y	107	107 0			7
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	93 1	1629 2	141 9	Y	128	128 0			7
PILONCILLO														
WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708														
02	DLQ G-10	4152	-0-	4152	8707	216 1	3589 2	342 9	Y	311	310 0			9
03	13152 X	4445	-0-	-8707	-0-	228 1	3876 2	334 9	Y	304	304 0			9
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	224 1	3785 2	300 9	Y	273	272 0			10
05	4743 X	4294	-0-	-449	-0-	214 1	3843 2	228 9	Y	207	207 0			10
06	4440 X	4047	-0-	-393	-0-	3635 2	196 3	210 9	Y	191	191 0			10
07	4588 X	4266	-0-	-322	-0-	208 1	3814 2	240 9	Y	218	218 0			10
PILONCILLO														
WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801														
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	5 1	82 2	13 9	Y	12	13 0			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	5 1	Y	-0-				-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	5 1	78 2	8 1	Y	-0-				-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	8 1	64 2	98 2	Y	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	45 2	35 9	45 2	Y	32	32 0			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	11 9	5 4	11 9	Y	10	10 0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677														
02	DLQ G-10	3915	-0-	3915	8191	201 1	3349 2	360 9	Y	327	328 0			9
03	12200 X	4009	-0-	-8191	-0-	203 1	3442 2	358 9	Y	325	325 0			9
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	106 1	1786 2	25 4	Y	159	159 0			9
05	4340 X	3990	-0-	-350	-0-	178 1	3442 2	6 4	Y	331	327 0			13
06	4200 X	3967	-0-	-233	-0-	180 1	3366 2	421 9	Y	383	383 0			13
07	4340 X	3717	-0-	-623	-0-	158 1	3093 2	466 9	Y	424	424 0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300							
PILONCILLO		WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE
02	18 N	18 -0- -0- -0- 1 1 16 2 Y 1 1 0 -0-							
03	20 N	20 -0- -0- -0- 1 1 17 2 Y 2 2 0 -0-							
04	T. A.	21 -0- 21 21 1 1 18 2 Y 2 2 0 -0-							
05	T. A.	20 -0- 20 41 3 1 16 2 Y 1 1 0 -0-							
06	T. A.	17 -0- 17 58 17 2 Y -0- -0-							
07	T. A.	20 -0- 20 78 20 2 Y -0- -0-							
PILONCILLO		WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605	
02	DLQ G-10	2955 -0- 2955 6955 153 1 2545 2 Y 230 227 0 8							
03	10105 X	3150 -0- -6955 -0- 159 1 2691 2 Y 268 268 0 8							
04	3111 X	3111 -0- -0- -0- 158 1 2669 2 Y 246 245 0 9							
05	4123 X	3620 -0- -503 -0- 166 1 3164 2 Y 257 256 0 10							
06	3870 X	3195 -0- -675 -0- 147 1 2778 2 Y 245 245 0 10							
07	3376 X	3376 -0- -0- -0- 162 1 2914 2 Y 273 273 0 10							
PILONCILLO		WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541	
02	DLQ G-10	2863 -0- 2863 6440 139 1 2318 2 Y 359 355 0 15							
03	11022 X	4582 -0- -6440 -0- 223 1 3784 2 Y 516 516 0 15							
04	4935 X	4935 -0- -0- -0- 243 1 4115 2 Y 516 514 0 17							
05	4625 X	4625 -0- -0- -0- 216 1 3917 2 Y 440 437 0 20							
06	4440 X	4129 -0- -311 -0- 188 1 3458 2 Y 437 437 0 20							
07	5115 X	4554 -0- -561 -0- 205 1 3800 2 Y 499 499 0 20							
PILONCILLO		WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693	
02	DLQ G-10	3108 -0- 3108 5438 157 1 2609 2 Y 307 312 0 8							
03	8604 X	3166 -0- -5438 -0- 157 1 2664 2 Y 309 308 0 9							
04	3811 X	3811 -0- -0- -0- 189 1 3197 2 Y 380 378 0 11							
05	3441 X	2938 -0- -503 -0- 124 1 2538 2 Y 245 245 0 11							
06	3330 X	3076 -0- -254 -0- 138 1 2584 2 Y 322 322 0 11							
07	3906 X	2835 -0- -1071 -0- 126 1 2356 2 Y 321 321 0 11							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	4253 X	2386	-0-	-1867	-0-	125 1	2063 2	12 4	Y	169	166 0			7
03	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	106 1	1769 2	14 4	Y	99	105 0			1
04	1800 X	947	-0-	-853	-0-	49 1	836 2	16 4	Y	42	40 0			3
05	2263 N	423	-0-	-1840	-0-	22 1	379 2	3 4	Y	17	17 0			3
06	1920 N	1022	-0-	-898	-0-	49 1	933 2	40 9	Y	36	36 0			3
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	62 1	1305 2	113 9	Y	103	103 0			3
PILONCILLO														
WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784														
02	DLQ G-10	700	-0-	700	4079	36 1	606 2	12 4	Y	42	47 0			-0-
03	4205 X	126	-0-	-4079	-0-	7 1	106 2	4 4	Y	8	8 0			-0-
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	157 1	2667 2	6 4	Y	175	169 0			6
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	158 1	3001 2	7 4	Y	261	257 0			10
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	153 1	2935 2	312 9	Y	284	284 0			10
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	155 1	2722 2	384 9	Y	349	349 0			10
PILONCILLO														
WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250														
02	DLQ G-10	2251	-0-	2251	5264	123 1	2014 2	3 4	Y	101	104 0			-0-
03	T. A.	3466	-0-	3466	8730	181 1	3061 2	6 4	Y	198	185 0			13
04	T. A.	3129	-0-	3129	11859	158 1	2686 2	6 4	Y	254	261 0			6
05	T. A.	3163	-0-	3163	15022	161 1	2862 2	1 4	Y	126	126 0			6
06	17762 X	2740	-0-	-15022	-0-	129 1	2355 2	256 9	Y	233	233 0			6
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	35 4	Y	1	1 0			6
PILONCILLO														
WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007														
02	DLQ G-10	3369	-0-	3369	6912	173 1	2895 2	4 4	Y	270	257 0			17
03	10751 X	3839	-0-	-6912	-0-	189 1	3218 2	6 4	Y	387	394 0			10
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	169 1	2860 2	6 4	Y	313	314 0			9
05	3937 X	3517	-0-	-420	-0-	156 1	3008 2	12 4	Y	310	306 0			13
06	3720 X	3406	-0-	-314	-0-	156 1	2981 2	5 4	Y	240	240 0			13
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-		264 9		Y	-0-				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: E 20HC	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1907	-0-		1907		5265	96	1	1588	2	Y	201	210	0			-0-
03	8565 X	3300	-0-		-5265	-0-		167	1	2838	2	Y	264	254	0			10
04	3215 X	3215	-0-		-0-	-0-		163	1	2754	2	Y	265	267	0			8
05	3534 X	3341	-0-		-193	-0-		160	1	2903	2	Y	246	245	0			9
06	3312 X	3312	-0-		-0-	-0-		154	1	2926	2	Y	201	201	0			9
07	3317 X	-0-	-0-		-3317	-0-		11	4	221	9	Y	-0-					9
PILONCILLO					WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856	COMPL. DATE 08/04/2017				TOTAL DEPTH	9245	PERF. 9800	-	16097		
02	DLQ G-10	4190	-0-		4190		8739	225	1	3740	2	Y	199	199	0			6
03	13199 X	4460	-0-		-8739	-0-		234	1	3967	2	Y	229	228	0			7
04	4366 X	4366	-0-		-0-	-0-		229	1	3877	2	Y	210	210	0			7
05	4650 X	4461	-0-		-189	-0-		201	1	3896	2	Y	319	315	0			11
06	4500 X	3843	-0-		-657	-0-		186	1	3431	2	Y	185	185	0			11
07	4650 X	243	-0-		-4407	-0-		22	10	204	2	Y	9	9	0			11
PILONCILLO					WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866	COMPL. DATE 08/07/2017				TOTAL DEPTH	8988	PERF.10010	-	15899		
02	DLQ G-10	3665	-0-		3665		6162	200	1	3316	2	Y	130	126	0			4
03	11135 X	4973	-0-		-6162	-0-		266	1	4497	2	Y	184	182	0			6
04	5136 X	5136	-0-		-0-	-0-		275	1	4651	2	Y	182	182	0			6
05	5165 X	5165	-0-		-0-	-0-		285	1	4656	2	Y	204	202	0			8
06	4935 X	4935	-0-		-0-	-0-		240	1	4510	2	Y	145	145	0			8
07	5418 X	5418	-0-		-0-	-0-		263	1	4956	2	Y	171	171	0			8
PILONCILLO					WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867	COMPL. DATE 08/06/2017				TOTAL DEPTH	9114	PERF. 9868	-	15921		
02	DLQ G-10	2955	-0-		2955		6546	155	1	2569	2	Y	206	205	0			6
03	T. A.	3241	-0-		3241		9787	167	1	2824	2	Y	223	222	0			7
04	T. A.	3510	-0-		3510		13297	181	1	3064	2	Y	235	231	0			11
05	T. A.	4158	-0-		4158		17455	202	1	3646	2	Y	281	278	0			14
06	21643 X	4188	-0-		-17455	-0-		195	1	3702	2	Y	246	246	0			14
07	93 X	93	-0-		-0-	-0-		5	1	80	2	Y	7	7	0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1553	-0-	1553	3267	77	1	1279	2	Y	177	180	0	32
03	800 N	1459	-0-	659	3926	2	4	195	9					
04	3000 N	1864	-0-	-1136	2790	73	1	1212	2	Y	156	152	0	36
05	3100 N	1763	-0-	-1337	1453	2	4	172	9					
06	3000 N	1602	-0-	-1398	55	93	1	1579	2	Y	169	169	0	36
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	6	4	186	9					
						78	1	1602	2	Y	75	74	0	37
						83	9							
						83	1	1479	2	Y	36	36	0	37
						40	9							
										Y	-0-			37
PILONCILLO														
WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778														
02	DLQ G-10	4227	-0-	4227	8612	214	1	3565	2	Y	403	399	0	15
03	12942 X	4330	-0-	-8612	-0-	5	4	443	9					
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	216	1	3692	2	Y	377	382	0	10
05	4681 X	3881	-0-	-800	-0-	7	4	415	9					
06	4530 X	1409	-0-	-3121	-0-	198	1	3344	2	Y	295	295	0	10
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	7	4	325	9					
						171	1	3415	2	Y	254	251	0	13
						16	4	279	9					
						66	1	1225	2	Y	89	89	0	13
						20	4	98	9					
										Y	-0-			13
PILONCILLO														
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948														
02	DLQ G-10	3659	-0-	3659	7631	196	1	3257	2	Y	183	182	0	6
03	11524 X	3893	-0-	-7631	-0-	5	4	201	9					
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	199	1	3381	2	Y	279	275	0	10
05	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	6	4	307	9					
06	3840 X	3357	-0-	-483	-0-	195	1	3307	2	Y	245	250	0	5
07	3968 X	5	-0-	-3963	-0-	7	4	270	9					
						178	1	3442	2	Y	197	197	0	5
						7	4	217	9					
						162	1	3039	2	Y	134	134	0	5
						9	4	147	9					
						5	2			Y	-0-			5
PILONCILLO														
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880														
02	DLQ G-10	10273	-0-	10273	22097	555	1	9229	2	Y	432	435	0	12
03	32119 X	10022	-0-	-22097	-0-	14	4	475	9					
04	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	533	1	9057	2	Y	378	379	0	11
05	11811 X	9620	-0-	-2191	-0-	16	4	416	9					
06	11430 X	9536	-0-	-1894	-0-	508	1	8603	2	Y	353	352	0	12
07	11377 X	9882	-0-	-1495	-0-	18	4	388	9					
						485	1	8736	2	Y	340	338	0	14
						25	4	374	9					
						454	1	8583	2	Y	417	417	0	14
						40	4	459	9					
						480	1	8952	2	Y	381	381	0	14
						31	4	419	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC										NON-ASSOCIATED													
PILONCILLO										WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
PILONCILLO										WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448													
02	DLQ G-10	4734	-0-	4734	9463	222 1	3684 2	6 4	822 9	Y	747	745 0				20							
03	14228 X	4765	-0-	-9463	-0-	219 1	3714 2	7 4	825 9	Y	750	751 0				19							
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	222 1	3757 2	13 4	780 9	Y	709	706 0				22							
05	5053 X	4802	-0-	-251	-0-	212 1	3868 2	8 4	714 9	Y	649	647 0				24							
06	4890 X	4394	-0-	-496	-0-	187 1	3583 2	624 9		Y	567	567 0				24							
07	5053 X	4540	-0-	-513	-0-	188 1	3675 2	677 9		Y	615	613 0				26							
PILONCILLO										WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952													
02	DLQ G-10	3168	-0-	3168	6798	164 1	2718 2	4 4	282 9	Y	256	258 0				6							
03	10086 X	3288	-0-	-6798	-0-	168 1	2854 2	5 4	261 9	Y	237	237 0				6							
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	166 1	2818 2	6 4	239 9	Y	217	217 0				6							
05	3658 X	3392	-0-	-266	-0-	171 1	2970 2	7 4	244 9	Y	222	218 0				10							
06	3510 X	3204	-0-	-306	-0-	150 1	2816 2	238 9		Y	216	216 0				10							
07	3503 X	3231	-0-	-272	-0-	155 1	2824 2	252 9		Y	229	229 0				10							
PILONCILLO										WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766													
02	DLQ G-10	6259	-0-	6259	13080	314 1	5205 2	8 4	732 9	Y	665	678 0				13							
03	19616 X	6536	-0-	-13080	-0-	324 1	5476 2	10 4	726 9	Y	660	653 0				20							
04	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	318 1	5390 2	11 4	629 9	Y	572	573 0				19							
05	7130 X	6562	-0-	-568	-0-	328 1	5563 2	13 4	658 9	Y	598	591 0				26							
06	6720 X	6368	-0-	-352	-0-	285 1	5417 2	29 4	637 9	Y	579	579 0				26							
07	6944 X	6336	-0-	-608	-0-	276 1	5372 2	28 4	660 9	Y	600	598 0				28							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2353	-0-	2353	5298	119	1	1969	2	Y	238	239	0		7
03	7734 X	2436	-0-	-5298	-0-	121	1	2055	2	Y	233	233	0		7
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	121	1	2058	2	Y	200	201	0		6
05	2945 X	2486	-0-	-459	-0-	134	1	2147	2	Y	181	179	0		8
06	2850 X	2536	-0-	-314	-0-	116	1	2187	2	Y	186	186	0		8
07	2604 X	2392	-0-	-212	-0-	105	1	2063	2	Y	189	189	0		8
PILONCILLO															
WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764															
02	DLQ G-10	3988	-0-	3988	8420	194	1	3220	2	Y	517	514	0		19
03	12502 X	4082	-0-	-8420	-0-	195	1	3320	2	Y	507	511	0		15
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	191	1	3239	2	Y	443	443	0		15
05	4495 X	4458	-0-	-37	-0-	239	1	3679	2	Y	484	481	0		18
06	4290 X	3998	-0-	-292	-0-	180	1	3323	2	Y	437	437	0		18
07	4402 X	3911	-0-	-491	-0-	182	1	3237	2	Y	447	446	0		19
PILONCILLO															
WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393															
02	DLQ G-10	3904	-0-	3904	7808	191	1	3160	2	Y	495	490	0		18
03	11912 X	4104	-0-	-7808	-0-	190	1	3218	2	Y	625	624	0		19
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	186	1	3153	2	Y	504	510	0		13
05	4309 X	3883	-0-	-426	-0-	164	1	3245	2	Y	424	421	0		16
06	4170 X	3854	-0-	-316	-0-	172	1	3206	2	Y	427	427	0		16
07	4309 X	4095	-0-	-214	-0-	185	1	3394	2	Y	465	465	0		16
PILONCILLO															
WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307															
02	DLQ G-10	5288	-0-	5288	11201	253	1	4190	2	Y	761	760	0		23
03	16885 X	5684	-0-	-11201	-0-	262	1	4448	2	Y	878	874	0		27
04	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	257	1	4357	2	Y	786	784	0		29
05	6231 X	5502	-0-	-729	-0-	245	1	4477	2	Y	700	709	0		20
06	5730 X	5080	-0-	-650	-0-	223	1	4179	2	Y	616	616	0		20
07	5859 X	5388	-0-	-471	-0-	234	1	4314	2	Y	764	742	0		42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
02	DLQ G-10	3814	-0-	3814	7990	172	1	2844	2	Y	722	718	0		23
						4	4	794	9						
03	12268 X	4278	-0-	-7990	-0-	189	1	3206	2	Y	797	798	0		22
						6	4	877	9						
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	200	1	3383	2	Y	776	769	0		29
						15	4	854	9						
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	184	1	3524	2	Y	738	735	0		32
						8	4	812	9						
06	4140 X	4097	-0-	-43	-0-	175	1	3226	2	Y	633	633	0		32
						696	9								
07	4557 X	4160	-0-	-397	-0-	179	1	3267	2	Y	649	644	0		37
						714	9								
PILONCILLO														WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067	
02	DLQ G-10	7179	-0-	7179	14872	387	1	6424	2	Y	325	325	0		9
						10	4	358	9						
03	22729 X	7857	-0-	-14872	-0-	414	1	7026	2	Y	367	366	0		10
						13	4	404	9						
04	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	405	1	6848	2	Y	330	330	0		10
						15	4	363	9						
05	7967 X	7772	-0-	-195	-0-	387	1	7017	2	Y	315	314	0		11
						21	4	347	9						
06	7680 X	6703	-0-	-977	-0-	320	1	6029	2	Y	297	297	0		11
						27	4	327	9						
07	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	513	1	9537	2	Y	513	499	0		25
						21	4	564	9						
PILONCILLO														WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO													WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 10017 - 18605	
02	DLQ G-10	4661	-0-	4661	10177	233 1	3866 2	6 4	556 9	Y	505	511 0		11
03	15550 X	5373	-0-	-10177	-0-	265 1	4513 2	8 4	587 9	Y	534	529 0		16
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	262 1	4433 2	9 4	622 9	Y	565	561 0		20
05	5983 X	5746	-0-	-237	-0-	300 1	4668 2	12 4	766 9	Y	696	690 0		26
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	239 1	4401 2	12 4	913 9	Y	830	837 0		19
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	241 1	4367 2	1089 9		Y	990	959 0		50
PILONCILLO													WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328	
02	DLQ G-10	7907	-0-	7907	16740	404 1	6704 2	16 4	783 9	Y	712	701 0		25
03	25084 X	8344	-0-	-16740	-0-	417 1	7056 2	17 4	854 9	Y	776	780 0		21
04	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	442 1	7484 2	16 4	770 9	Y	700	693 0		28
05	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	444 1	7858 2	21 4	921 9	Y	837	830 0		35
06	8550 X	8435	-0-	-115	-0-	387 1	7228 2	30 4	790 9	Y	718	718 0		35
07	8990 X	8641	-0-	-349	-0-	400 1	7431 2	42 4	768 9	Y	698	686 0		47
PILONCILLO													WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205	
02	DLQ G-10	9503	-0-	9503	20014	481 1	7968 2	17 4	1037 9	Y	943	945 0		23
03	29979 X	9965	-0-	-20014	-0-	496 1	8414 2	15 4	1040 9	Y	945	944 0		24
04	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	525 1	8892 2	19 4	1057 9	Y	961	954 0		31
05	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	497 1	8922 2	22 4	1114 9	Y	1013	1008 0		36
06	10170 X	10164	-0-	-6	-0-	458 1	8616 2	30 4	1060 9	Y	964	986 0		14
07	10850 X	9968	-0-	-882	-0-	450 1	8412 2	31 4	1075 9	Y	977	946 0		45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 101300																
WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
02	DLQ G-10	4238	-0-	4238	9028	215	1	3559	2	Y	417	419	0	12		
						5	4	459	9							
03	13003 X	3975	-0-	-9028	-0-	197	1	3353	2	Y	381	381	0	12		
						6	4	419	9							
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	205	1	3469	2	Y	364	363	0	13		
						19	4	400	9							
05	4898 X	4613	-0-	-285	-0-	213	1	3930	2	Y	418	414	0	17		
						10	4	460	9							
06	4650 X	4628	-0-	-22	-0-	206	1	3910	2	Y	464	464	0	17		
						2	4	510	9							
07	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	214	1	4055	2	Y	513	513	0	17		
						1	4	564	9							
PILONCILLO																
WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205																
02	DLQ G-10	7008	-0-	7008	14825	352	1	5849	2	Y	725	723	0	14		
						9	4	798	9							
03	22307 X	7482	-0-	-14825	-0-	370	1	6274	2	Y	752	753	0	13		
						11	4	827	9							
04	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	380	1	6435	2	Y	672	670	0	15		
						14	4	739	9							
05	8060 X	7696	-0-	-364	-0-	381	1	6528	2	Y	701	696	0	20		
						16	4	771	9							
06	7560 X	7368	-0-	-192	-0-	334	1	6260	2	Y	676	676	0	20		
						30	4	744	9							
07	7812 X	7548	-0-	-264	-0-	341	1	6438	2	Y	671	664	0	27		
						31	4	738	9							
PILONCILLO																
WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083																
02	DLQ G-10	5543	-0-	5543	12420	270	1	4492	2	Y	704	707	0	31		
						7	4	774	9							
03	18925 X	6505	-0-	-12420	-0-	313	1	5309	2	Y	794	790	0	35		
						10	4	873	9							
04	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	320	1	5423	2	Y	681	683	0	33		
						12	4	749	9							
05	6882 X	6425	-0-	-457	-0-	322	1	5429	2	Y	601	593	0	41		
						13	4	661	9							
06	6660 X	6533	-0-	-127	-0-	272	1	5172	2	Y	963	986	0	18		
						30	4	1059	9							
07	6727 X	6370	-0-	-357	-0-	283	1	5375	2	Y	619	615	0	22		
						31	4	681	9							
PILONCILLO																
WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102																
02	DLQ G-10	3920	-0-	3920	8102	201	1	3338	2	Y	342	344	0	10		
						5	4	376	9							
03	11609 X	3507	-0-	-8102	-0-	168	1	2852	2	Y	438	434	0	14		
						5	4	482	9							
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	180	1	3056	2	Y	364	365	0	13		
						7	4	400	9							
05	4340 X	3923	-0-	-417	-0-	169	1	3361	2	Y	350	347	0	16		
						8	4	385	9							
06	4200 X	3969	-0-	-231	-0-	183	1	3443	2	Y	311	311	0	16		
						1	4	342	9							
07	4340 X	3968	-0-	-372	-0-	183	1	3419	2	Y	327	327	0	16		
						6	4	360	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085															
02	DLQ G-10	6865	-0-	6865	14332	345 1	5718 2	9 4	793 9	Y	721	722 0			20
03	21540 X	7208	-0-	-14332	-0-	355 1	6037 2	11 4	805 9	Y	732	732 0			20
04	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	328 1	5569 2	24 4	872 9	Y	793	778 0			35
05	7719 X	7546	-0-	-173	-0-	359 1	6258 2	14 4	915 9	Y	832	819 0			48
06	7350 X	6766	-0-	-584	-0-	303 1	5792 2	30 4	641 9	Y	583	583 0			48
07	7595 X	6689	-0-	-906	-0-	307 1	5709 2	31 4	642 9	Y	584	582 0			50
PILONCILLO															
WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013															
02	DLQ G-10	3248	-0-	3248	6631	161 1	2670 2	8 4	409 9	Y	372	369 0			11
03	10639 X	4008	-0-	-6631	-0-	198 1	3364 2	6 4	440 9	Y	400	399 0			12
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	175 1	2969 2	6 4	300 9	Y	273	276 0			9
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	168 1	3183 2	9 4	374 9	Y	340	338 0			11
06	3870 X	3776	-0-	-94	-0-	163 1	3124 2	10 4	479 9	Y	435	435 0			11
07	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	180 1	3328 2	383 9		Y	348	348 0			11
PILONCILLO															
WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240															
02	DLQ G-10	3833	-0-	3833	7911	195 1	3234 2	5 4	399 9	Y	363	359 0			16
03	11750 X	3839	-0-	-7911	-0-	184 1	3130 2	6 4	519 9	Y	472	470 0			18
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	184 1	3117 2	7 4	327 9	Y	297	302 0			13
05	4247 X	3672	-0-	-575	-0-	169 1	3204 2	7 4	292 9	Y	265	263 0			15
06	4110 X	2726	-0-	-1384	-0-	120 1	2313 2	293 9		Y	266	266 0			15
07	4247 X	2347	-0-	-1900	-0-	104 1	1936 2	307 9		Y	279	279 0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3640	-0-		3640	6998	181	1 5 4	3001	2 453 9	Y	412	408	0			14
03	DLQ G-10	3811	-0-		3811	10809	188	1 6 4	3197	2 420 9	Y	382	385	0			11
04	DLQ G-10	4127	-0-		4127	14936	208	1 8 4	3526	2 385 9	Y	350	348	0			13
05	19603 X	4667	-0-		-14936	-0-	217	1 7 4	4038	2 405 9	Y	368	366	0			15
06	4522 X	4522	-0-		-0-	-0-	207	1 25 4	3909	2 381 9	Y	346	346	0			15
07	4606 X	4606	-0-		-0-	-0-	217	1 409 9	3980	2	Y	372	372	0			15
PILONCILLO												WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480					
02	DLQ G-10	4311	-0-		4311	8840	235	1 10 4	3867	2 199 9	Y	181	181	0			6
03	13807 X	4967	-0-		-8840	-0-	264	1 8 4	4469	2 226 9	Y	205	205	0			6
04	4850 X	4850	-0-		-0-	-0-	259	1 9 4	4392	2 190 9	Y	173	174	0			5
05	4774 X	4616	-0-		-158	-0-	222	1 9 4	4207	2 178 9	Y	162	159	0			8
06	4800 X	3290	-0-		-1510	-0-	161	1 56 4	2951	2 122 9	Y	111	111	0			8
07	5341 X	5341	-0-		-0-	-0-	260	1 13 4	4840	2 228 9	Y	207	207	0			8
PILONCILLO												WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004					
02	DLQ G-10	4307	-0-		4307	9091	232	1 6 4	3853	2 216 9	Y	196	199	0			4
03	13627 X	4536	-0-		-9091	-0-	241	1 7 4	4093	2 195 9	Y	177	177	0			4
04	4520 X	4520	-0-		-0-	-0-	241	1 14 4	4071	2 194 9	Y	176	174	0			6
05	4929 X	4613	-0-		-316	-0-	220	1 9 4	4168	2 216 9	Y	196	191	0			11
06	4707 X	4707	-0-		-0-	-0-	224	1 15 4	4250	2 218 9	Y	198	198	0			11
07	4774 X	4540	-0-		-234	-0-	218	1 228 9	4094	2	Y	207	207	0			11
PILONCILLO												WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10122 - 16295					
02	DLQ G-10	6181	-0-		6181	13191	334	1 8 4	5547	2 292 9	Y	265	268	0			6
03	19635 X	6444	-0-		-13191	-0-	342	1 10 4	5804	2 288 9	Y	262	260	0			8
04	6402 X	6402	-0-		-0-	-0-	339	1 12 4	5746	2 305 9	Y	277	276	0			9
05	7099 X	6679	-0-		-420	-0-	341	1 15 4	5991	2 332 9	Y	302	298	0			13
06	6780 X	6418	-0-		-362	-0-	301	1 30 4	5748	2 339 9	Y	308	308	0			13
07	6851 X	6574	-0-		-277	-0-	310	1 31 4	5869	2 364 9	Y	331	331	0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4837	-0-	4837	10050	250	1	4160	2	Y	376	377	0		7
						13	4	414	9						
03	15105 X	5055	-0-	-10050	-0-	259	1	4412	2	Y	333	334	0		6
						18	4	366	9						
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	261	1	4419	2	Y	293	292	0		7
						54	4	322	9						
05	5363 X	4981	-0-	-382	-0-	273	1	4387	2	Y	283	281	0		9
						10	4	311	9						
06	5190 X	5155	-0-	-35	-0-	237	1	4506	2	Y	315	315	0		9
						65	4	347	9						
07	5363 X	4701	-0-	-662	-0-	224	1	4205	2	Y	242	242	0		9
						6	4	266	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 31HZ RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358															
02	DLQ G-10	4254	-0-	4254	9029	232	1	3837	2	Y	163	165	0		3
						6	4	179	9						
03	13797 X	4768	-0-	-9029	-0-	255	1	4311	2	Y	176	174	0		5
						8	4	194	9						
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	257	1	4359	2	Y	144	145	0		4
						9	4	158	9						
05	5208 X	4771	-0-	-437	-0-	231	1	4414	2	Y	105	105	0		4
						10	4	116	9						
06	4620 X	2461	-0-	-2159	-0-	119	1	2300	2	Y	36	36	0		4
						2	4	40	9						
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	286	1	5361	2	Y	320	320	0		4
						14	4	352	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051															
02	DLQ G-10	4053	-0-	4053	9003	221	1	3644	2	Y	166	169	0		4
						5	4	183	9						
03	13595 X	4592	-0-	-9003	-0-	246	1	4134	2	Y	185	181	0		8
						8	4	204	9						
04	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	299	1	5071	2	Y	189	191	0		6
						11	4	208	9						
05	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	289	1	5101	2	Y	142	139	0		9
						12	4	156	9						
06	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	254	1	4845	2	Y	134	134	0		9
						22	4	147	9						
07	5766 X	5467	-0-	-299	-0-	267	1	5009	2	Y	150	150	0		9
						26	4	165	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531															
02	DLQ G-10	6959	-0-	6959	14819	375	1	6217	2	Y	325	328	0		9
						9	4	358	9						
03	22190 X	7371	-0-	-14819	-0-	390	1	6616	2	Y	321	320	0		10
						12	4	353	9						
04	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	384	1	6497	2	Y	289	289	0		10
						14	4	318	9						
05	7998 X	7441	-0-	-557	-0-	398	1	6711	2	Y	287	284	0		13
						16	4	316	9						
06	7620 X	7170	-0-	-450	-0-	346	1	6416	2	Y	344	344	0		13
						30	4	378	9						
07	7719 X	7569	-0-	-150	-0-	356	1	6668	2	Y	467	467	0		13
						31	4	514	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6935	-0-	6935	14589	373	1	6190	2	Y	330	332	0	9
03	21894 X	7305	-0-	-14589	-0-	9	4	363	9					
04	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	385	1	6536	2	Y	338	336	0	11
05	7812 X	7650	-0-	-162	-0-	12	4	372	9					
06	7440 X	7349	-0-	-91	-0-	391	1	6621	2	Y	427	423	0	15
07	7750 X	6921	-0-	-829	-0-	27	4	470	9					
						392	1	6765	2	Y	434	433	0	16
						16	4	477	9					
						348	1	6507	2	Y	422	422	0	16
						30	4	464	9					
						339	1	6192	2	Y	326	326	0	16
						31	4	359	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461														
02	DLQ G-10	1863	-0-	1863	7555	96	1	1595	2	Y	152	165	0	-0-
03	DLQ G-10	2751	-0-	2751	10306	5	4	167	9					
04	DLQ G-10	701	-0-	701	11007	138	1	2295	2	Y	279	277	0	2
05	11178 X	171	-0-	-11007	-0-	11	4	307	9					
06	5520 X	146	-0-	-5374	-0-	34	1	582	2	Y	68	69	0	1
07	2759 X	147	-0-	-2612	-0-	10	4	75	9					
						9	1	135	2	Y	15	15	0	1
						10	4	17	9					
						126	2	20	9	Y	18	18	0	1
						130	2	17	9	Y	15	15	0	1
PILONCILLO														
WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193														
02	DLQ G-10	4386	-0-	4386	8461	230	1	3807	2	Y	312	308	0	11
03	13390 X	4929	-0-	-8461	-0-	6	4	343	9					
04	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	247	1	4214	2	Y	419	415	0	15
05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	7	4	461	9					
06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	270	1	4579	2	Y	520	516	0	19
07	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	10	4	572	9					
						303	1	5082	2	Y	378	372	0	25
						7	4	416	9					
						266	1	4915	2	Y	295	295	0	25
						29	4	325	9					
						277	1	5060	2	Y	356	356	0	25
						29	4	392	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090														
02	4678 X	2304	-0-	-2374	-0-	120	1	1985	2	Y	178	177	0	7
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	3	4	196	9					
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	2	Y	159	161	0	5
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	4	4	175	9					
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	135	1	2292	2	Y	141	140	0	6
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	5	4	155	9					
						125	1	2429	2	Y	161	159	0	8
						3	4	177	9					
						120	1	2360	2	Y	157	157	0	8
						173	9							
						124	1	2420	2	Y	169	169	0	8
						186	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	2800 N	1736	-0-	-1064	1766	89 1	1476 2	1476 2	Y	154	155 0		4	
03	3100 N	1437	-0-	-1663	103	2 4	169 9	169 9						
04	2010 N	1475	-0-	-535	-0-	73 1	1237 2	1237 2	Y	110	110 0		4	
05	1922 N	1589	-0-	-333	-0-	6 4	121 9	121 9						
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	76 1	1280 2	1280 2	Y	105	106 0		3	
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	3 4	116 9	116 9						
						72 1	1362 2	1362 2	Y	138	138 0		3	
						3 4	152 9	152 9						
						61 1	1224 2	1224 2	Y	127	127 0		3	
						14 4	140 9	140 9						
						77 1	1412 2	1412 2	Y	167	167 0		3	
						184 9								
PILONCILLO														
WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906														
02	DLQ G-10	5295	-0-	5295	11040	259 1	4303 2	4303 2	Y	661	659 0		19	
03	16663 X	5623	-0-	-11040	-0-	6 4	727 9	727 9						
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	274 1	4641 2	4641 2	Y	636	636 0		19	
05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	8 4	700 9	700 9						
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	265 1	4483 2	4483 2	Y	568	567 0		20	
07	5859 X	5606	-0-	-253	-0-	9 4	625 9	625 9						
						294 1	4982 2	4982 2	Y	725	719 0		26	
						12 4	798 9	798 9						
						245 1	4675 2	4675 2	Y	692	692 0		26	
						29 4	761 9	761 9						
						247 1	4544 2	4544 2	Y	741	721 0		46	
						815 9								
PILONCILLO														
WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826														
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	7077	150 1	2501 2	2501 2	Y	433	439 0		11	
03	11033 X	3956	-0-	-7077	-0-	4 4	476 9	476 9						
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	190 1	3232 2	3232 2	Y	480	477 0		14	
05	4278 X	4222	-0-	-56	-0-	6 4	528 9	528 9						
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	185 1	3136 2	3136 2	Y	609	592 0		31	
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	7 4	670 9	670 9						
						165 1	3050 2	3050 2	Y	908	902 0		37	
						8 4	999 9	999 9						
						161 1	3074 2	3074 2	Y	705	709 0		33	
						776 9								
						183 1	3298 2	3298 2	Y	606	604 0		35	
						667 9								
PILONCILLO														
WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303														
02	DLQ G-10	6033	-0-	6033	12909	280 1	4631 2	4631 2	Y	1014	1032 0		15	
03	20218 X	7309	-0-	-12909	-0-	7 4	1115 9	1115 9						
04	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	339 1	5760 2	5760 2	Y	1091	1072 0		34	
05	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	10 4	1200 9	1200 9						
06	7080 X	7076	-0-	-4	-0-	343 1	5798 2	5798 2	Y	1051	1045 0		40	
07	7564 X	7024	-0-	-540	-0-	12 4	1156 9	1156 9						
						345 1	6034 2	6034 2	Y	1119	1109 0		50	
						14 4	1231 9	1231 9						
						299 1	5644 2	5644 2	Y	1003	1029 0		24	
						30 4	1103 9	1103 9						
						296 1	5525 2	5525 2	Y	1065	1034 0		55	
						31 4	1172 9	1172 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	5721	136	1	2249	2	Y	328	330	0	8
03	8476 X	2755	-0-	-5721	-0-	134	1	2278	2	Y	308	308	0	8
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	Y	241	243	0	6
05	3162 X	2834	-0-	-328	-0-	118	1	2365	2	Y	310	309	0	7
06	2940 X	2737	-0-	-203	-0-	119	1	2327	2	Y	262	262	0	7
07	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	130	1	2468	2	Y	229	229	0	7
						252	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298														
02	DLQ G-10	2315	-0-	2315	4606	115	1	1913	2	Y	258	261	0	7
03	800 N	2688	-0-	1888	6494	126	1	2130	2	Y	386	381	0	12
04	3000 N	2749	-0-	-251	6243	117	1	1979	2	Y	586	575	0	23
05	3100 N	2398	-0-	-702	5541	98	1	1860	2	Y	395	393	0	25
06	3000 N	2068	-0-	-932	4609	90	1	1754	2	Y	204	204	0	25
07	3100 N	2042	-0-	-1058	3551	93	1	1731	2	Y	198	198	0	25
						218	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221														
02	DLQ G-10	1751	-0-	1751	4380	79	1	1307	2	Y	330	330	0	9
03	7053 X	2673	-0-	-4380	-0-	127	1	2131	2	Y	374	372	0	11
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	127	1	2145	2	Y	308	309	0	10
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	124	1	2153	2	Y	349	346	0	13
06	2580 X	2480	-0-	-100	-0-	112	1	1988	2	Y	345	345	0	13
07	2697 X	2440	-0-	-257	-0-	107	1	1948	2	Y	350	350	0	13
						385	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460														
02	DLQ G-10	4957	-0-	4957	9176	244	1	4054	2	Y	594	592	0	16
03	14252 X	5076	-0-	-9176	-0-	240	1	4078	2	Y	683	678	0	21
04	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	240	1	4068	2	Y	530	535	0	16
05	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	217	1	4151	2	Y	448	442	0	22
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	190	1	3542	2	Y	683	686	0	19
07	4433 X	3493	-0-	-940	-0-	155	1	2773	2	Y	514	513	0	20
						565	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5814	132	1	2185	2	Y	337	342	0		10
03	8607 X	2793	-0-	-5814	-0-	136	1	2310	2	Y	310	309	0		11
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	134	1	2266	2	Y	311	307	0		15
05	3131 X	2733	-0-	-398	-0-	116	1	2289	2	Y	293	286	0		22
06	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	120	1	2257	2	Y	243	243	0		22
07	2976 X	2581	-0-	-395	-0-	123	1	2199	2	Y	232	232	0		22
						4	4	255	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321															
02	DLQ G-10	2753	-0-	2753	5779	134	1	2224	2	Y	356	352	0		12
03	8980 X	3201	-0-	-5779	-0-	150	1	2541	2	Y	459	457	0		14
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	142	1	2400	2	Y	319	325	0		8
05	3317 X	2656	-0-	-661	-0-	117	1	2273	2	Y	237	233	0		12
06	3090 X	2826	-0-	-264	-0-	126	1	2371	2	Y	299	299	0		12
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	136	1	2609	2	Y	418	418	0		12
						460	9								
PILONCILLO															
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689															
02	DLQ G-10	7344	-0-	7344	15778	393	1	6524	2	Y	376	376	0		11
03	23763 X	7985	-0-	-15778	-0-	421	1	7153	2	Y	362	363	0		10
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	389	1	6593	2	Y	320	319	0		11
05	8463 X	7623	-0-	-840	-0-	388	1	6877	2	Y	310	309	0		12
06	8160 X	7289	-0-	-871	-0-	358	1	6574	2	Y	297	297	0		12
07	8122 X	7655	-0-	-467	-0-	370	1	6913	2	Y	310	310	0		12
						31	4	341	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647															
02	DLQ G-10	4731	-0-	4731	10129	256	1	4254	2	Y	195	194	0		6
03	14084 X	3955	-0-	-10129	-0-	208	1	3493	2	Y	199	203	0		2
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	263	1	4461	2	Y	224	219	0		7
05	5549 X	5114	-0-	-435	-0-	269	1	4605	2	Y	207	207	0		7
06	5220 X	4813	-0-	-407	-0-	239	1	4350	2	Y	197	197	0		7
07	5239 X	4998	-0-	-241	-0-	248	1	4522	2	Y	207	207	0		7
						228	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	DLQ G-10	8982	-0-	8982	19188	455 1	7530 2	Y	895	903	0		22		
						12 4	985 9								
03	27778 X	8590	-0-	-19188	-0-	428 1	7255 2	Y	813	808	0		27		
						13 4	894 9								
04	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	438 1	7413 2	Y	750	752	0		25		
						16 4	825 9								
05	10199 X	8606	-0-	-1593	-0-	417 1	7381 2	Y	717	713	0		29		
						19 4	789 9								
06	9870 X	8432	-0-	-1438	-0-	387 1	7238 2	Y	706	707	0		28		
						30 4	777 9								
07	9951 X	8899	-0-	-1052	-0-	410 1	7585 2	Y	794	768	0		54		
						31 4	873 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018															
02	DLQ G-10	2742	-0-	2742	6074	132 1	2194 2	Y	371	376	0		12		
						8 4	408 9								
03	9343 X	3269	-0-	-6074	-0-	154 1	2616 2	Y	449	447	0		14		
						5 4	494 9								
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	149 1	2535 2	Y	424	423	0		15		
						10 4	466 9								
05	3410 X	2827	-0-	-583	-0-	121 1	2386 2	Y	285	282	0		18		
						6 4	314 9								
06	3210 X	2672	-0-	-538	-0-	121 1	2263 2	Y	262	262	0		18		
						288 9									
07	3255 X	2718	-0-	-537	-0-	117 1	2253 2	Y	302	302	0		18		
						16 4	332 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103															
02	DLQ G-10	11452	-0-	11452	23945	577 1	9578 2	Y	1165	1162	0		33		
						15 4	1282 9								
03	36372 X	12427	-0-	-23945	-0-	614 1	10428 2	Y	1242	1241	0		34		
						19 4	1366 9								
04	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	597 1	10113 2	Y	1090	1088	0		36		
						21 4	1199 9								
05	13051 X	12401	-0-	-650	-0-	586 1	10587 2	Y	1091	1085	0		42		
						28 4	1200 9								
06	12270 X	12005	-0-	-265	-0-	551 1	10307 2	Y	1015	1042	0		15		
						30 4	1117 9								
07	12679 X	11871	-0-	-808	-0-	548 1	10214 2	Y	980	952	0		43		
						31 4	1078 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529															
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	1832	83 1	1329 2	Y	87	83	0		6		
						2 4	96 9								
03	4245 X	2413	-0-	-1832	-0-	124 1	2112 2	Y	157	158	0		5		
						4 4	173 9								
04	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	103 1	1740 2	Y	120	119	0		6		
						4 4	132 9								
05	2542 X	2204	-0-	-338	-0-	100 1	1955 2	Y	130	129	0		7		
						6 4	143 9								
06	2340 X	957	-0-	-1383	-0-	47 1	846 2	Y	57	57	0		7		
						1 4	63 9								
07	2418 X	1684	-0-	-734	-0-	81 1	1490 2	Y	103	103	0		7		
						113 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5236	-0-	5236	11251	282	1	4681	2	Y	242	242	0		7
						7	4	266	9						
03	17549 X	6298	-0-	-11251	-0-	333	1	5639	2	Y	287	286	0		8
						10	4	316	9						
04	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	313	1	5301	2	Y	238	239	0		7
						11	4	262	9						
05	6107 X	6020	-0-	-87	-0-	325	1	5428	2	Y	231	228	0		10
						13	4	254	9						
06	6090 X	5859	-0-	-231	-0-	276	1	5230	2	Y	294	294	0		10
						30	4	323	9						
07	6293 X	6075	-0-	-218	-0-	275	1	5402	2	Y	334	334	0		10
						31	4	367	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103															
02	DLQ G-10	7489	-0-	7489	15730	372	1	6165	2	Y	857	854	0		26
						9	4	943	9						
03	23248 X	7518	-0-	-15730	-0-	368	1	6248	2	Y	807	810	0		23
						14	4	888	9						
04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	330	1	5589	2	Y	649	650	0		22
						12	4	714	9						
05	8277 X	7596	-0-	-681	-0-	378	1	6383	2	Y	742	741	0		23
						19	4	816	9						
06	8010 X	7738	-0-	-272	-0-	354	1	6562	2	Y	704	705	0		22
						48	4	774	9						
07	8277 X	7385	-0-	-892	-0-	339	1	6305	2	Y	642	635	0		29
						35	4	706	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792															
02	DLQ G-10	5760	-0-	5760	12276	298	1	4938	2	Y	469	472	0		12
						8	4	516	9						
03	18254 X	5978	-0-	-12276	-0-	304	1	5145	2	Y	473	469	0		16
						9	4	520	9						
04	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	334	1	5653	2	Y	395	400	0		11
						12	4	435	9						
05	6510 X	5222	-0-	-1288	-0-	263	1	4614	2	Y	303	300	0		14
						12	4	333	9						
06	6300 X	5672	-0-	-628	-0-	266	1	5014	2	Y	332	332	0		14
						27	4	365	9						
07	6634 X	5895	-0-	-739	-0-	278	1	5210	2	Y	354	354	0		14
						18	4	389	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728															
02	DLQ G-10	4594	-0-	4594	9746	251	1	4159	2	Y	162	162	0		5
						6	4	178	9						
03	15049 X	5303	-0-	-9746	-0-	284	1	4812	2	Y	180	179	0		6
						9	4	198	9						
04	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	268	1	4534	2	Y	175	175	0		6
						10	4	193	9						
05	5332 X	5009	-0-	-323	-0-	252	1	4548	2	Y	178	178	0		6
						13	4	196	9						
06	5130 X	4707	-0-	-423	-0-	227	1	4246	2	Y	212	212	0		6
						1	4	233	9						
07	5301 X	4889	-0-	-412	-0-	246	1	4472	2	Y	155	155	0		6
						171	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																												
PILONCILLO															WELL #: E 10HD RRCID -> 286618															COMPL. DATE 09/22/2018															TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
02	DLQ G-10	6042	-0-		6042	12750				326	1	5413	2	Y	268	268	0			8																																							
										8	4	295	9																																														
03	19452 X	6702	-0-		-12750	-0-				355	1	6026	2	Y	282	281	0			9																																							
										11	4	310	9																																														
04	6280 X	6280	-0-		-0-	-0-				335	1	5678	2	Y	232	233	0			8																																							
										12	4	255	9																																														
05	6913 X	6295	-0-		-618	-0-				335	1	5689	2	Y	234	232	0			10																																							
										14	4	257	9																																														
06	6480 X	6070	-0-		-410	-0-				293	1	5513	2	Y	213	213	0			10																																							
										30	4	234	9																																														
07	6696 X	6510	-0-		-186	-0-				312	1	5944	2	Y	203	203	0			10																																							
										31	4	223	9																																														
PILONCILLO															WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810															COMPL. DATE 09/21/2018															TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908														
02	DLQ G-10	4925	-0-		4925	10186				253	1	4205	2	Y	419	418	0			11																																							
										6	4	461	9																																														
03	15658 X	5472	-0-		-10186	-0-				281	1	4769	2	Y	375	374	0			12																																							
										9	4	413	9																																														
04	4864 X	4864	-0-		-0-	-0-				252	1	4273	2	Y	300	302	0			10																																							
										9	4	330	9																																														
05	5456 X	4870	-0-		-586	-0-				218	1	4319	2	Y	292	290	0			12																																							
										12	4	321	9																																														
06	5310 X	4890	-0-		-420	-0-				234	1	4304	2	Y	315	315	0			12																																							
										5	4	347	9																																														
07	5487 X	5447	-0-		-40	-0-				247	1	4717	2	Y	439	439	0			12																																							
										483	9																																																
PILONCILLO															WELL #: E 28HE RRCID -> 286981															COMPL. DATE 09/12/2018															TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651														
02	DLQ G-10	8100	-0-		8100	16856				418	1	6916	2	Y	686	689	0			17																																							
										11	4	755	9																																														
03	22379 X	5523	-0-		-16856	-0-				277	1	4745	2	Y	446	463	0			-0-																																							
										10	4	491	9																																														
04	5297 X	5297	-0-		-0-	-0-				267	1	4495	2	Y	476	450	0			26																																							
										11	4	524	9																																														
05	8959 X	7001	-0-		-1958	-0-				337	1	5890	2	Y	690	697	0			19																																							
										15	4	759	9																																														
06	8670 X	5076	-0-		-3594	-0-				228	1	4271	2	Y	509	511	0			17																																							
										17	4	560	9																																														
07	8959 X	5979	-0-		-2980	-0-				280	1	5205	2	Y	428	426	0			19																																							
										23	4	471	9																																														
PILONCILLO															WELL #: E 34HA RRCID -> 287065															COMPL. DATE 10/16/2018															TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364														
02	DLQ G-10	4783	-0-		4783	10935				252	1	4188	2	Y	306	304	0			9																																							
										6	4	337	9																																														
03	15760 X	4825	-0-		-10935	-0-				248	1	4228	2	Y	308	309	0			8																																							
										10	4	339	9																																														
04	4894 X	4894	-0-		-0-	-0-				258	1	4372	2	Y	224	227	0			5																																							
										18	4	246	9																																														
05	6138 X	4542	-0-		-1596	-0-				222	1	4045	2	Y	241	240	0			6																																							
										10	4	265	9																																														
06	5940 X	5058	-0-		-882	-0-				242	1	4558	2	Y	208	208	0			6																																							
										29	4	229	9																																														
07	5301 X	4943	-0-		-358	-0-				244	1	4459	2	Y	209	209	0			6																																							
										10	4	230	9																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	5181	-0-	5181	10855	278 1	4618 2	Y	253	253	0		9	
03	16276 X	5421	-0-	-10855	-0-	285 1	4841 2	Y	260	259	0		10	
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	272 1	4608 2	Y	187	189	0		8	
05	5797 X	5202	-0-	-595	-0-	281 1	4717 2	Y	174	173	0		9	
06	5550 X	4816	-0-	-734	-0-	235 1	4324 2	Y	224	224	0		9	
07	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	246 1	4621 2	Y	324	324	0		9	
						356 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950														
02	DLQ G-10	4397	-0-	4397	9149	232 1	3845 2	Y	285	284	0		9	
03	13945 X	4796	-0-	-9149	-0-	248 1	4208 2	Y	302	302	0		9	
04	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	249 1	4216 2	Y	211	216	0		4	
05	5022 X	4596	-0-	-426	-0-	235 1	4219 2	Y	121	121	0		4	
06	4710 X	4469	-0-	-241	-0-	215 1	4038 2	Y	187	187	0		4	
07	4867 X	4516	-0-	-351	-0-	214 1	3983 2	Y	265	265	0		4	
						27 4	292 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877														
02	DLQ G-10	4315	-0-	4315	9064	229 1	3792 2	Y	262	261	0		8	
03	13622 X	4558	-0-	-9064	-0-	237 1	4021 2	Y	266	266	0		8	
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	252 1	4271 2	Y	256	255	0		9	
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	231 1	4413 2	Y	257	256	0		10	
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	222 1	4215 2	Y	246	246	0		10	
07	4960 X	4912	-0-	-48	-0-	240 1	4380 2	Y	265	265	0		10	
						292 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	4604	-0-	4604	9751	244	1	4055	2	Y	272	271	0	8
						6	4	299	9					
03	14971 X	5220	-0-	-9751	-0-	272	1	4606	2	Y	304	303	0	9
						8	4	334	9					
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	261	1	4420	2	Y	207	209	0	7
						9	4	228	9					
05	5239 X	5021	-0-	-218	-0-	252	1	4540	2	Y	196	193	0	10
						13	4	216	9					
06	5040 X	4573	-0-	-467	-0-	221	1	4122	2	Y	180	180	0	10
						32	4	198	9					
07	5208 X	5146	-0-	-62	-0-	249	1	4675	2	Y	195	195	0	10
						7	4	215	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 42HB RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105														
02	DLQ G-10	1846	-0-	1846	4950	69	1	1139	2	Y	578	576	0	17
						2	4	636	9					
03	6885 X	1935	-0-	-4950	-0-	78	1	1330	2	Y	477	484	0	10
						2	4	525	9					
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1412	2	Y	522	509	0	23
						3	4	574	9					
05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	102	1	1833	2	Y	690	682	0	31
						2	4	759	9					
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	91	1	1829	2	Y	672	672	0	31
						739	9							
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	93	1	1836	2	Y	718	701	0	48
						790	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782														
02	DLQ G-10	3986	-0-	3986	6851	171	1	2851	2	Y	873	874	0	24
						4	4	960	9					
03	10984 X	4133	-0-	-6851	-0-	184	1	3125	2	Y	744	746	0	22
						6	4	818	9					
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	187	1	3174	2	Y	751	747	0	26
						7	4	826	9					
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	178	1	3519	2	Y	828	821	0	33
						9	4	911	9					
06	4260 X	4257	-0-	-3	-0-	180	1	3230	2	Y	770	770	0	33
						847	9							
07	4402 X	3880	-0-	-522	-0-	159	1	2997	2	Y	658	651	0	40
						724	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3783	-0-	3783	7954	161	1	2663	2	Y	868	869	0		26
03	T. A.	3893	-0-	3893	11847	164	1	2794	2	Y	845	847	0		24
04	T. A.	3800	-0-	3800	15647	161	1	2732	2	Y	815	810	0		29
05	T. A.	3806	-0-	3806	19453	156	1	2910	2	Y	673	666	0		36
06	23275 X	3822	-0-	-19453	-0-	151	1	3023	2	Y	589	589	0		36
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	156	1	3080	2	Y	625	621	0		40
						688	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662															
02	DLQ G-10	4213	-0-	4213	9623	192	1	3181	2	Y	759	765	0		17
03	14707 X	5084	-0-	-9623	-0-	230	1	3902	2	Y	859	853	0		23
04	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	231	1	3903	2	Y	973	965	0		31
05	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	240	1	4450	2	Y	895	904	0		22
06	5250 X	5215	-0-	-35	-0-	211	1	4093	2	Y	828	830	0		20
07	5394 X	4922	-0-	-472	-0-	215	1	3973	2	Y	662	657	0		25
						6	4	728	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	5886	-0-	-	5886	12340		313 8	1 4	5201 364	2 9	Y	331	331 0				11	
03	18527 X	6187	-0-	-	-12340	-0-		315 10	1 4	5353 509	2 9	Y	463	457 0				17	
04	6156 X	6156	-0-	-	-0-	-0-		313 35	1 4	5285 523	2 9	Y	475	474 0				18	
05	6696 X	6305	-0-	-	-391	-0-		327 15	1 4	5443 520	2 9	Y	473	470 0				21	
06	6300 X	6073	-0-	-	-227	-0-		284 29	1 4	5385 375	2 9	Y	341	341 0				21	
07	6510 X	6406	-0-	-	-104	-0-		311 31	1 4	5767 297	2 9	Y	270	270 0				21	
PILONCILLO																			
WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938																			
02	DLQ G-10	5803	-0-	-	5803	12210		298 7	1 4	4939 559	2 9	Y	508	507 0				15	
03	18320 X	6110	-0-	-	-12210	-0-		307 9	1 4	5216 578	2 9	Y	525	524 0				16	
04	6012 X	6012	-0-	-	-0-	-0-		305 11	1 4	5171 525	2 9	Y	477	477 0				16	
05	6634 X	6146	-0-	-	-488	-0-		313 15	1 4	5299 519	2 9	Y	472	469 0				19	
06	6210 X	5972	-0-	-	-238	-0-		273 30	1 4	5163 506	2 9	Y	460	460 0				19	
07	6417 X	6358	-0-	-	-59	-0-		292 31	1 4	5488 547	2 9	Y	497	497 0				19	
PILONCILLO																			
WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A																			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO																			
WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471																			
02	DLQ G-10	4478	-0-	-	4478	9420		237 6	1 4	3926 309	2 9	Y	281	281 0				8	
03	14362 X	4942	-0-	-	-9420	-0-		256 17	1 4	4333 336	2 9	Y	305	304 0				9	
04	4925 X	4925	-0-	-	-0-	-0-		256 30	1 4	4329 310	2 9	Y	282	281 0				10	
05	5146 X	4783	-0-	-	-363	-0-		217 12	1 4	4262 292	2 9	Y	265	263 0				12	
06	4800 X	4626	-0-	-	-174	-0-		217 61	1 4	4065 283	2 9	Y	257	257 0				12	
07	5084 X	4428	-0-	-	-656	-0-		218 22	1 4	3972 216	2 9	Y	196	196 0				12	
PILONCILLO																			
WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A																			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	8882	-0-	8882	18829	473 1	7847 2	Y	500	500	0			17	
						12 4	550 9								
03	28252 X	9423	-0-	-18829	-0-	492 1	8342 2	Y	522	521	0			18	
						15 4	574 9								
04	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	498 1	8428 2	Y	489	488	0			19	
						18 4	538 9								
05	10354 X	9593	-0-	-761	-0-	478 1	8532 2	Y	508	504	0			23	
						24 4	559 9								
06	9630 X	9202	-0-	-428	-0-	434 1	8199 2	Y	490	490	0			23	
						30 4	539 9								
07	9827 X	9696	-0-	-131	-0-	464 1	8640 2	Y	510	510	0			23	
						31 4	561 9								
PILONCILLO														WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO														WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613	
02	DLQ G-10	3943	-0-	3943	8303	200 1	3324 2	Y	376	373	0			12	
						5 4	414 9								
03	12487 X	4184	-0-	-8303	-0-	206 1	3504 2	Y	425	424	0			13	
						6 4	468 9								
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	214 1	3613 2	Y	392	392	0			13	
						34 4	431 9								
05	4495 X	4224	-0-	-271	-0-	192 1	3673 2	Y	318	313	0			18	
						9 4	350 9								
06	4230 X	4023	-0-	-207	-0-	180 1	3512 2	Y	301	301	0			18	
						331 9									
07	4433 X	4117	-0-	-316	-0-	186 1	3561 2	Y	336	336	0			18	
						370 9									
PILONCILLO														WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO														WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217	
02	DLQ G-10	6800	-0-	6800	14394	362 1	6008 2	Y	383	383	0			11	
						9 4	421 9								
03	21772 X	7378	-0-	-14394	-0-	386 1	6543 2	Y	397	396	0			12	
						12 4	437 9								
04	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	370 1	6268 2	Y	401	397	0			16	
						13 4	441 9								
05	7719 X	7251	-0-	-468	-0-	370 1	6437 2	Y	388	386	0			18	
						17 4	427 9								
06	7350 X	6893	-0-	-457	-0-	335 1	6174 2	Y	322	322	0			18	
						30 4	354 9								
07	7533 X	7139	-0-	-394	-0-	341 1	6400 2	Y	334	334	0			18	
						31 4	367 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650														
02	DLQ G-10	8273	-0-	8273	17409	435	1	7227	2	Y	545	545	0	16
						11	4	600	9					
03	26080 X	8671	-0-	-17409	-0-	452	1	7662	2	Y	494	495	0	15
						14	4	543	9					
04	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	448	1	7584	2	Y	480	478	0	17
						16	4	528	9					
05	9207 X	8766	-0-	-441	-0-	437	1	7806	2	Y	456	453	0	20
						21	4	502	9					
06	8850 X	8356	-0-	-494	-0-	395	1	7452	2	Y	435	435	0	20
						30	4	479	9					
07	9145 X	8505	-0-	-640	-0-	403	1	7579	2	Y	447	447	0	20
						31	4	492	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	DLQ G-10	9644	-0-	9644	20357	501	1	8319	2	Y	738	738	0		22				
						12	4	812	9										
03	30667 X	10310	-0-	-20357	-0-	519	1	8809	2	Y	878	873	0		27				
						16	4	966	9										
04	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	517	1	8760	2	Y	663	668	0		22				
						19	4	729	9										
05	10850 X	10133	-0-	-717	-0-	501	1	8904	2	Y	641	636	0		27				
						23	4	705	9										
06	10380 X	9728	-0-	-652	-0-	454	1	8562	2	Y	620	620	0		27				
						30	4	682	9										
07	10664 X	9888	-0-	-776	-0-	464	1	8674	2	Y	654	650	0		31				
						31	4	719	9										
PILONCILLO															WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720				
02	DLQ G-10	7463	-0-	7463	16414	333	1	5529	2	Y	1448	1448	0		43				
						8	4	1593	9										
03	24070 X	7656	-0-	-16414	-0-	336	1	5700	2	Y	1464	1460	0		47				
						10	4	1610	9										
04	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	370	1	6269	2	Y	1483	1467	0		63				
						13	4	1631	9										
05	9238 X	8398	-0-	-840	-0-	368	1	6420	2	Y	1450	1459	0		54				
						15	4	1595	9										
06	8670 X	8646	-0-	-24	-0-	353	1	6608	2	Y	1500	1529	0		25				
						35	4	1650	9										
07	8556 X	6097	-0-	-2459	-0-	284	1	5340	2	Y	406	399	0		32				
						26	4	447	9										
PILONCILLO															WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823				
02	DLQ G-10	5913	-0-	5913	11591	303	1	5020	2	Y	530	525	0		18				
						7	4	583	9										
03	17240 X	5649	-0-	-11591	-0-	286	1	4837	2	Y	470	476	0		12				
						9	4	517	9										
04	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	295	1	4995	2	Y	360	361	0		11				
						11	4	396	9										
05	6541 X	5943	-0-	-598	-0-	300	1	5225	2	Y	366	361	0		16				
						15	4	403	9										
06	6330 X	5992	-0-	-338	-0-	282	1	5270	2	Y	373	373	0		16				
						30	4	410	9										
07	6541 X	6411	-0-	-130	-0-	311	1	5831	2	Y	216	216	0		16				
						31	4	238	9										
PILONCILLO															WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756				
02	DLQ G-10	1695	-0-	1695	4345	86	1	1466	2	Y	128	122	0		12				
						2	4	141	9										
03	7680 X	3335	-0-	-4345	-0-	169	1	2880	2	Y	255	258	0		9				
						5	4	281	9										
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	127	1	2161	2	Y	225	227	0		7				
						5	4	248	9										
05	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	114	1	2114	2	Y	217	214	0		10				
						7	4	239	9										
06	3240 X	2741	-0-	-499	-0-	122	1	2357	2	Y	236	236	0		10				
						2	4	260	9										
07	3348 X	2322	-0-	-1026	-0-	108	1	1985	2	Y	208	208	0		10				
						229	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4292	-0-	4292	10641	238 6 4	1 3953 95 9	2	Y	86	93	0			1
03	15144 X	4503	-0-	-10641	-0-	235 7 4	1 3988 273 9	2	Y	248	249	0			-0-
04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	232 8 4	1 3920 103 9	2	Y	94	94	0			-0-
05	6355 X	3927	-0-	-2428	-0-	184 15 4	1 3661 67 9	2	Y	61	61	0			-0-
06	6150 X	4189	-0-	-1961	-0-	208 66 9	1 3915 105 9	2	Y	60	60	0			-0-
07	4743 X	3974	-0-	-769	-0-	193 105 9	1 3676 105 9	2	Y	95	95	0			-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492															
02	DLQ G-10	11421	-0-	11421	21666	593 15 4	1 9854 959 9	2	Y	872	873	0			25
03	33474 X	11808	-0-	-21666	-0-	602 18 4	1 10210 978 9	2	Y	889	885	0			29
04	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	624 23 4	1 10573 950 9	2	Y	864	864	0			29
05	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	612 3 4	1 10593 921 9	2	Y	837	828	0			38
06	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	534 30 4	1 9979 871 9	2	Y	792	792	0			38
07	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1051 44 4	1 19614 946 9	2	Y	860	831	0			67
PILONCILLO															
WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623															
02	DLQ G-10	4044	-0-	4044	8591	211 5 4	1 3500 328 9	2	Y	298	298	0			9
03	12906 X	4315	-0-	-8591	-0-	224 9 4	1 3797 285 9	2	Y	259	260	0			8
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	221 8 4	1 3739 367 9	2	Y	334	330	0			12
05	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	206 9 4	1 3782 364 9	2	Y	331	326	0			17
06	4410 X	4041	-0-	-369	-0-	183 285 9	1 3573 189 1	2	Y	259	259	0			17
07	4495 X	4164	-0-	-331	-0-	285 189 1	1 3669 306 9	2	Y	278	278	0			17
PILONCILLO															
WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 10451 - 17174															
02	DLQ G-10	5558	-0-	5558	11229	285 7 4	1 4713 553 9	2	Y	503	501	0			17
03	17352 X	6123	-0-	-11229	-0-	307 9 4	1 5206 601 9	2	Y	546	546	0			17
04	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	313 11 4	1 5298 565 9	2	Y	514	513	0			18
05	7626 X	6167	-0-	-1459	-0-	308 14 4	1 5296 549 9	2	Y	499	493	0			24
06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	282 30 4	1 5232 541 9	2	Y	492	492	0			24
07	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	295 31 4	1 5565 580 9	2	Y	527	527	0			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO												WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088					
02	DLQ G-10	12379	-0-	12379	27562	664	1	11023	2	Y	614	622	0			16	
						17	4	675	9								
03	40647 X	13085	-0-	-27562	-0-	670	1	11373	2	Y	929	928	0			17	
						20	4	1022	9								
04	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	631	1	10681	2	Y	636	645	0			8	
						23	4	700	9								
05	14880 X	11795	-0-	-3085	-0-	579	1	10547	2	Y	581	576	0			13	
						30	4	639	9								
06	14400 X	11221	-0-	-3179	-0-	537	1	10043	2	Y	555	555	0			13	
						30	4	611	9								
07	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	1045	1	19471	2	Y	645	637	0			21	
						32	4	710	9								
PILONCILLO												WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PILONCILLO												WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO												WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO												WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED									
PILONCILLO										//CONT.// 101300									
WELL #: E 39HW										RRCID -> 289952		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 8691		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: E 37HA		RRCID -> 289954		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 8434		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: E 37HY		RRCID -> 289955		COMPL. DATE 03/11/2020		TOTAL DEPTH 3708		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: E 37HB		RRCID -> 289956		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 8366		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: E 37HZ		RRCID -> 289957		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 3709		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: E 39HX		RRCID -> 289958		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 8681		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: E 39HY		RRCID -> 289961		COMPL. DATE 11/12/2019		TOTAL DEPTH 8695		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//			101300									
PILONCILLO			WELL #: E 39HZ			RRCID -> 289963			COMPL. DATE 11/06/2019			TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: E 37HE			RRCID -> 289974			COMPL. DATE 03/12/2020			TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: E 37HX			RRCID -> 290902			COMPL. DATE 12/26/2019			TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC.			101444			RRCID -> 296560			COMPL. DATE 03/10/2016			TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494			
RANGER BEALL RANCH			WELL #: 20H												
02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	250	1	687	3	Y	6	19	0		66
						7	9								
03	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	346	1	821	3	Y	784	772	0		78
						862	9								
04	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	1073	1	1945	3	Y	2974	2970	0		82
						3271	9								
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	1031	1	1851	3	Y	1797	1799	0		80
						1977	9								
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	838	1	1402	3	Y	1857	1519	0		418
						2043	9								
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	878	1	1593	3	Y	1589	1919	0		88
						1748	9								
RANGER BEALL RANCH			WELL #: 21H			RRCID -> 296561			COMPL. DATE 03/10/2016			TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391			
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	551	1	1517	3	Y	2192	2172	0		110
						2411	9								
03	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	694	1	1650	3	Y	2217	2243	0		84
						2439	9								
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	908	1	1646	3	Y	361	409	0		36
						397	9								
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	826	1	1482	3	Y	289	297	0		28
						318	9								
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	727	1	1218	3	Y	601	483	0		146
						661	9								
07	3534 X	2596	-0-	-938	-0-	734	1	1331	3	Y	483	599	0		30
						531	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	1972	1	2399	3	Y	161	168	0	17
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1462	1	2586	3	Y	150	152	0	15
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	1421	1	2445	3	Y	173	173	0	15
05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	1800	1	2586	3	Y	184	186	0	13
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	1234	1	1970	3	Y	123	91	0	45
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	1452	1	2533	3	Y	166	191	0	20
						177	9							
						165	9							
						190	9							
						202	9							
						135	9							
						183	9							
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 296563 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275														
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	2306	1	2804	3	Y	123	129	0	15
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	1709	1	3024	3	Y	115	117	0	13
04	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	1661	1	2859	3	Y	133	133	0	13
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	2105	1	3023	3	Y	141	143	0	11
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1361	1	2173	3	Y	89	66	0	34
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	1698	1	2961	3	Y	128	147	0	15
						135	9							
						127	9							
						146	9							
						155	9							
						98	9							
						141	9							
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 296586 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855														
02	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	2003	1	2436	3	N	209	219	0	25
03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	1484	1	2627	3	N	196	199	0	22
04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	1443	1	2483	3	N	226	226	0	22
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	1829	1	2626	3	N	241	244	0	19
*06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	1253	1	2000	3	N	160	119	0	60
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1475	1	2572	3	N	216	250	0	26
						230	9							
						216	9							
						249	9							
						265	9							
						176	9							
						238	9							
ASHERTON SOUTH UNIT														
WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982														
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			186
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			186
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	110	4	42	9	Y	38	53	1	171
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	180	4	157	9	Y	143	99	1	215
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1049	3	94	4	Y	98	101	1	212
						108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) BAYTEX ENERGY USA, INC. ASHERTON NORTH UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 101444 10HN	NON-ASSOCIATED RRCID -> 296733		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					248
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					248
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	111	4	55	9	Y	50	70	1			228
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	181	4	209	9	Y	190	131	1			287
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1056	3	95	4	Y	130	135	1			282
						143	9									
ASHERTON				WELL #:	1HN	RRCID -> 296735	COMPL. DATE 10/03/2018					TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	172	4	658	9	N	598	552	1			90
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	200	4	844	9	N	767	748	1			109
07	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	1273	3	114	4	N	969	910	1			168
						1066	9									
ASHERTON W				WELL #:	3HN	RRCID -> 296736	COMPL. DATE 10/03/2018					TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					65
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	5	4	35	9	N	32					97
07	154 X	154	-0-	-0-	-0-	28	3	3	4	N	112	31	1			178
						123	9									
RANGER BEALL RANCH				WELL #:	10H	RRCID -> 299327	COMPL. DATE 10/04/2023					TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197				
02	19068 X	5617	-0-	-13451	-0-	756	1	1076	3	Y	3441	3372	0			356
						3785	9									
03	21111 X	5454	-0-	-15657	-0-	526	1	1003	3	Y	3568	3616	0			308
						3925	9									
04	20430 X	4136	-0-	-16294	-0-	645	1	3491	9	Y	3174	3133	0			349
05	21111 X	8273	-0-	-12838	-0-	1404	1	2516	3	Y	3957	3909	0			397
						4353	9									
06	20430 X	7742	-0-	-12688	-0-	1299	1	2172	3	Y	3883	3666	0			614
						4271	9									
07	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	1204	1	2181	3	Y	4240	4619	0			235
						4664	9									
RANGER BEALL RANCH				WELL #:	23H	RRCID -> 299328	COMPL. DATE 10/06/2023					TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244				
02	18200 X	5891	-0-	-12309	-0-	908	1	1294	3	Y	3354	3287	0			377
						3689	9									
03	20150 X	6049	-0-	-14101	-0-	760	1	1450	3	Y	3490	3537	0			330
						3839	9									
04	19500 X	4295	-0-	-15205	-0-	775	1	3520	9	Y	3200	3159	0			371
05	20150 X	9068	-0-	-11082	-0-	1638	1	2935	3	Y	4086	4053	0			404
						4495	9									
06	19500 X	8226	-0-	-11274	-0-	1525	1	2547	3	Y	3776	3574	0			606
						4154	9									
07	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	1433	1	2595	3	Y	4122	4495	0			233
						4534	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC														
EVERTON A														
WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	89984	-0-	89984	168648	57555	2	32429	9	N	29481	29627	1	215
03	263890 X	95242	-0-	-168648	-0-	67801	2	27441	9	N	24946	24618	1	531
04	73097 X	73097	-0-	-0-	-0-	52961	2	20136	9	N	18305	18346	1	437
05	80778 X	80778	-0-	-0-	-0-	60251	2	20527	9	N	18661	18935	1	157
06	71484 X	71484	-0-	-0-	-0-	54497	2	16987	9	N	15443	15371	1	215
07	69000 X	69000	-0-	-0-	-0-	53107	2	244	4	N	14226	14342	1	74
						15649	9							
EVERTON B														
WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500														
02	0	85143	-0-	85143	171462	53614	2	31529	9	N	28663	28377	1	316
03	258865 X	87403	-0-	-171462	-0-	60189	2	27214	9	N	24740	24509	1	536
04	71925 X	71925	-0-	-0-	-0-	50981	2	20944	9	N	19040	19062	1	468
05	88925 X	88925	-0-	-0-	-0-	66053	2	22872	9	N	20793	21050	1	207
06	78399 X	78399	-0-	-0-	-0-	59065	2	19334	9	N	17576	17508	1	261
07	74878 X	74878	-0-	-0-	-0-	57196	2	243	4	N	15854	15983	1	116
						17439	9							
EL TORO RESOURCES LLC														
COMANCHE														
WELL #: 250718 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1322	3	34	9	N	31			146
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1507	3	95	9	N	86			232
04	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1357	3	68	9	N	62	165	1	129
05	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1326	3	78	9	N	71			200
06	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1353	3	51	9	N	46	161	1	85
*07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1325	3	57	9	N	52			137
PRITCHETT														
WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
BRISCOE-MCKNIGHT														
WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017														
RISINGER														
WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639														
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	3	31	9	N	28			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	26	1	18
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	16	1	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	13	1	30
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO														
//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
WELL #:		1H		RRCID -> 292837		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH		9468 PERF.		9855 - 20121		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11732 X	6165	-0-	-5567	-0-	2 1	5503 3	Y	563	561 1	3 8			11
						41 4	619 9							
03	12989 X	5190	-0-	-7799	-0-	4548 3	39 4	Y	548	545 1	3 8			11
						603 9								
04	5670 X	4855	-0-	-815	-0-	2 1	4296 3	Y	478	477 1	3 8			9
						31 4	526 9							
05	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	1 1	6275 3	Y	551	545 1	3 8			12
						45 4	606 9							
06	6600 X	6448	-0-	-152	-0-	5868 3	42 4	Y	489	489 1	2 8			10
						538 9								
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	6593 3	53 4	Y	515	511 1	2 8			12
						567 9								
CODIGO														
WELL #:		2H		RRCID -> 292897		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH		9396 PERF.		9508 - 19924		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
CODIGO														
WELL #:		4H		RRCID -> 294239		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9540 PERF.		9991 - 21922		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
CODIGO														
WELL #:		3H		RRCID -> 294261		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9519 PERF.		9572 - 21749		
02	90496 X	69832	-0-	-20664	-0-	8 1	67363 3	Y	2180	2195 1	2 8			45
						63 4	2398 9							
03	92721 X	85807	-0-	-6914	-0-	82538 3	78 4	Y	2901	2889 1	4 8			53
						3191 9								
04	88770 X	68761	-0-	-20009	-0-	6 1	65698 3	Y	2713	2714 1	4 8			48
						73 4	2984 9							
05	89559 X	67993	-0-	-21566	-0-	4 1	64870 3	Y	2766	2751 1	4 8			59
						76 4	3043 9							
06	83940 X	63255	-0-	-20685	-0-	60294 3	78 4	Y	2621	2627 1	4 8			49
						2883 9								
07	85808 X	66441	-0-	-19367	-0-	62456 3	82 4	Y	3548	3516 1	3 8			78
						3903 9								
CODIGO														
WELL #:		5H		RRCID -> 294274		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9534 PERF.		9613 - 21634		
02	130368 X	96349	-0-	-34019	-0-	12 1	92603 3	Y	3310	3326 1	6 8			66
						93 4	3641 9							
03	130169 X	114424	-0-	-15745	-0-	109922 3	106 4	Y	3996	3985 1	5 8			72
						4396 9								
04	124830 X	92471	-0-	-32359	-0-	8 1	88295 3	Y	3700	3701 1	5 8			66
						98 4	4070 9							
05	122047 X	94157	-0-	-27890	-0-	5 1	89913 3	Y	3758	3739 1	5 8			80
						105 4	4134 9							
06	111750 X	57311	-0-	-54439	-0-	54555 3	73 4	Y	2439	2465 1	4 8			50
						2683 9								
*07	114421 X	-0-	-0-	-114421	-0-			Y	-0-	38 1				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 253162 WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
CODIGO WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 10620 - 20057														
02	T. A.	22682	-0-	22682	22682	4	1	21434	3	Y	1113	1092	1 5 8	21
						20	4	1224	9					
03	T. A.	24419	-0-	24419	47101	22641	3	27	4	Y	1592	1584	1 2 8	27
						1751	9							
04	T. A.	23366	-0-	23366	70467	2	1	21761	3	Y	1434	1435	1 2 8	24
						26	4	1577	9					
05	T. A.	22916	-0-	22916	93383	2	1	21369	3	Y	1382	1376	1 2 8	28
						25	4	1520	9					
06	T. A.	13285	-0-	13285	106668	12323	3	17	4	Y	859	870	1 1 8	16
						945	9							
07	106668 X	-0-	-0-	-106668	-0-					Y	-0-	13	1	3
CODIGO WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
CODIGO WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 10433 - 20085														
02	74004 X	49586	-0-	-24418	-0-	9	1	46805	3	Y	2481	2489	1 3 8	50
						43	4	2729	9					
03	81933 X	51488	-0-	-30445	-0-	48761	3	44	4	Y	2439	2439	1 3 8	47
						2683	9							
04	68070 X	42363	-0-	-25707	-0-	4	1	39856	3	Y	2237	2238	1 3 8	43
						42	4	2461	9					
05	70339 X	42541	-0-	-27798	-0-	3	1	40135	3	Y	2147	2138	1 3 8	49
						41	4	2362	9					
06	56010 X	26141	-0-	-29869	-0-	24526	3	30	4	Y	1441	1455	1 2 8	33
						1585	9							
07	54901 X	-0-	-0-	-54901	-0-					Y	-0-	22	1	11
AGAVE A WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300														
02	14140 X	13090	-0-	-1050	-0-	12410	3	12	4	Y	607	601	1 14 8	16
						668	9							
03	15655 X	13323	-0-	-2332	-0-	12648	3	11	4	Y	604	593	1 12 8	15
						664	9							
04	15150 X	11786	-0-	-3364	-0-	11268	3	10	4	Y	462	454	1 10 8	13
						508	9							
05	14508 X	14093	-0-	-415	-0-	13398	3	12	4	Y	621	609	1 8 8	17
						683	9							
06	14040 X	13605	-0-	-435	-0-	12902	3	13	4	Y	627	621	1 8 8	15
						690	9							
07	14508 X	13648	-0-	-860	-0-	12811	3	13	4	Y	749	738	1 6 8	20
						824	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EOG RESOURCES, INC.														
CODIGO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 253162														
WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	63336 X	52796	-0-	-10540	-0-	8	1	50329	3	Y	2198	2196	1	47
						41	4	2418	9					
03	70122 X	60103	-0-	-10019	-0-	57496	3	46	4	Y	2328	2321	1	46
						2561	9							
04	61320 X	48324	-0-	-12996	-0-	5	1	45942	3	Y	2122	2119	1	42
						43	4	2334	9					
05	63302 X	41864	-0-	-21438	-0-	3	1	39740	3	Y	1893	1883	1	45
						39	4	2082	9					
06	58170 X	25244	-0-	-32926	-0-	23873	3	27	4	Y	1222	1233	1	30
						1344	9							
07	60109 X	-0-	-0-	-60109	-0-				Y	-0-	19	1		11

AGAVE B														
WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004														
02	23787 X	23787	-0-	-0-	-0-	22703	3	18	4	Y	969	936	1	24
						1066	9							
03	21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	19855	3	20	4	Y	1354	1341	1	28
						1489	9							
04	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	20349	3	22	4	Y	1385	1377	1	28
						1524	9							
05	26350 X	22470	-0-	-3880	-0-	20827	3	23	4	Y	1473	1461	1	34
						1620	9							
06	25500 X	20851	-0-	-4649	-0-	19398	3	22	4	Y	1301	1302	1	28
						1431	9							
07	26350 X	18916	-0-	-7434	-0-	17527	3	18	4	Y	1246	1238	1	32
						1371	9							

AGAVE C														
WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078														
02	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	18099	3	12	4	Y	678	679	1	12
						746	9							
03	18259 X	15017	-0-	-3242	-0-	14210	3	12	4	Y	723	715	1	12
						795	9							
04	18570 X	10737	-0-	-7833	-0-	10075	3	10	4	Y	593	590	1	10
						652	9							
05	20863 X	14174	-0-	-6689	-0-	13456	3	11	4	Y	643	636	1	13
						707	9							
06	20190 X	13333	-0-	-6857	-0-	12658	3	11	4	Y	604	603	1	11
						664	9							
07	16833 X	13136	-0-	-3697	-0-	12415	3	11	4	Y	645	640	1	14
						710	9							

AGAVE D														
WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798														
02	42168 X	35054	-0-	-7114	-0-	32324	3	35	4	Y	2450	2448	1	46
						2695	9							
03	46686 X	37838	-0-	-8848	-0-	35191	3	33	4	Y	2376	2373	1	42
						2614	9							
04	45180 X	33707	-0-	-11473	-0-	31360	3	31	4	Y	2105	2104	1	37
						2316	9							
05	44082 X	34251	-0-	-9831	-0-	31955	3	31	4	Y	2059	2047	1	44
						2265	9							
06	37590 X	30643	-0-	-6947	-0-	28467	3	32	4	Y	1949	1953	1	36
						2144	9							
07	29927 X	29927	-0-	-0-	-0-	27725	3	28	4	Y	1976	1964	1	45
						2174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
EOG RESOURCES, INC.															
ANEJO A															
WELL #: 1H RRCID -> 298293 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 18821															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	152964 X	70428	-0-	-82536	-0-	67017	3	45	4	Y	3060	3070	1	11 8	51
03	169353 X	87812	-0-	-81541	-0-	3366	9	49	4	Y	3163	3152	1	13 8	49
04	132090 X	66132	-0-	-65958	-0-	84284	3	39	4	Y	2334	2336	1	12 8	35
05	111445 X	59603	-0-	-51842	-0-	3479	9	35	4	Y	2035	2022	1	10 8	38
06	90660 X	49048	-0-	-41612	-0-	63526	3	33	4	Y	1767	1767	1	9 8	29
07	87823 X	36929	-0-	-50894	-0-	2567	9	27	4	Y	1738	1725	1	7 8	35
						57329	3								
						2239	9								
						47071	3								
						1944	9								
						34990	3								
						1912	9								
ANEJO B															
WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820															
02	159684 X	74117	-0-	-85567	-0-	70212	3	51	4	Y	3504	3518	1	12 8	58
03	176793 X	89823	-0-	-86970	-0-	3854	9	53	4	Y	3504	3492	1	15 8	55
04	148110 X	68213	-0-	-79897	-0-	85916	3	44	4	Y	2707	2709	1	12 8	41
05	119629 X	61694	-0-	-57935	-0-	3854	9	40	4	Y	2440	2424	1	11 8	46
06	94650 X	50586	-0-	-44064	-0-	65191	3	38	4	Y	2080	2083	1	9 8	34
07	82863 X	38008	-0-	-44855	-0-	2978	9	31	4	Y	1900	1888	1	7 8	39
						58970	3								
						2684	9								
						48260	3								
						2288	9								
						35887	3								
						2090	9								
ANEJO C															
WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 20788															
02	147644 X	71340	-0-	-76304	-0-	67292	3	52	4	Y	3633	3644	1	10 8	61
03	163463 X	85185	-0-	-78278	-0-	3996	9	51	4	Y	3393	3387	1	13 8	54
04	138990 X	61539	-0-	-77451	-0-	81402	3	41	4	Y	2541	2545	1	10 8	40
05	109678 X	54788	-0-	-54890	-0-	3732	9	37	4	Y	2305	2292	1	9 8	44
06	84060 X	44652	-0-	-39408	-0-	58703	3	37	4	Y	1955	1959	1	7 8	33
07	82367 X	34048	-0-	-48319	-0-	2795	9	28	4	Y	1809	1799	1	5 8	38
						52215	3								
						2536	9								
						42464	3								
						2151	9								
						32030	3								
						1990	9								
ANEJO D															
WELL #: 4H RRCID -> 298356 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9594 - 21663															
02	141064 X	76541	-0-	-64523	-0-	72000	3	58	4	Y	4075	4085	1	11 8	66
03	156178 X	91273	-0-	-64905	-0-	4483	9	56	4	Y	3762	3756	1	14 8	58
04	133620 X	69098	-0-	-64522	-0-	87079	3	48	4	Y	3035	3038	1	10 8	45
05	110577 X	62118	-0-	-48459	-0-	4138	9	43	4	Y	2697	2683	1	9 8	50
06	88800 X	51812	-0-	-36988	-0-	65711	3	41	4	Y	2354	2360	1	7 8	37
07	90954 X	41843	-0-	-49111	-0-	3339	9	34	4	Y	2367	2352	1	5 8	47
						59108	3								
						2967	9								
						49182	3								
						2589	9								
						39205	3								
						2604	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9324 X	7754	-0-	-1570	-0-	7751	2	3	9	N	3			3
03	10323 X	8597	-0-	-1726	-0-	8597	2			N	-0-			3
04	9210 X	9092	-0-	-118	-0-	9075	2	17	9	N	15			18
05	9517 X	9376	-0-	-141	-0-	9376	2			N	-0-	15	1	3
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	557	1	9227	2	N	7			10
						8	9							
07	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	582	1	9341	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399														
02	14672 X	12501	-0-	-2171	-0-	12498	2	3	9	N	3			3
03	15283 X	12673	-0-	-2610	-0-	12673	2			N	-0-			3
04	14370 X	12795	-0-	-1575	-0-	12778	2	17	9	N	15			18
05	14384 X	12668	-0-	-1716	-0-	12668	2			N	-0-	15	1	3
06	13920 X	13078	-0-	-842	-0-	744	1	12326	2	N	7			10
						8	9							
07	13826 X	12684	-0-	-1142	-0-	744	1	11940	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399														
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4637	2	3	9	N	3			3
03	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-			3
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5167	2	17	9	N	15			18
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-	15	1	3
06	5640 X	4596	-0-	-1044	-0-	261	1	4327	2	N	7			10
						8	9							
07	5828 X	5387	-0-	-441	-0-	316	1	5071	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494														
02	23576 X	16989	-0-	-6587	-0-	1121	1	15868	2	N	-0-			-0-
03	25668 X	25123	-0-	-545	-0-	1562	1	23561	2	N	-0-			-0-
04	24930 X	24481	-0-	-449	-0-	1601	1	22880	2	N	-0-			-0-
05	25761 X	24132	-0-	-1629	-0-	1524	1	22608	2	N	-0-			-0-
06	24360 X	21889	-0-	-2471	-0-	936	1	20953	2	N	-0-			-0-
07	25296 X	22727	-0-	-2569	-0-	993	1	21734	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464														
02	19992 X	16775	-0-	-3217	-0-	1107	1	15668	2	N	-0-			-0-
03	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1347	1	20308	2	N	-0-			-0-
04	20700 X	14344	-0-	-6356	-0-	938	1	13406	2	N	-0-			-0-
05	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	1399	1	20753	2	N	-0-			-0-
06	20970 X	19315	-0-	-1655	-0-	826	1	18489	2	N	-0-			-0-
07	21669 X	19809	-0-	-1860	-0-	866	1	18943	2	N	-0-			-0-
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938														
02	31808 X	26660	-0-	-5148	-0-	26657	2	3	9	N	3			3
03	35185 X	28643	-0-	-6542	-0-	28643	2			N	-0-			3
04	34050 X	26723	-0-	-7327	-0-	26706	2	17	9	N	15			18
05	33015 X	27914	-0-	-5101	-0-	27914	2			N	-0-	15	1	3
06	29130 X	27955	-0-	-1175	-0-	1590	1	26357	2	N	7			10
						8	9							
07	29512 X	28603	-0-	-909	-0-	1678	1	26925	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	49756 X	38721	-0-	-11035	-0-	38721	2						-0-
03	52607 X	41245	-0-	-11362	-0-	41245	2						-0-
04	50910 X	37451	-0-	-13459	-0-	37451	2						-0-
05	46097 X	38024	-0-	-8073	-0-	38024	2						-0-
06	43170 X	37438	-0-	-5732	-0-	2130	1	35308	2				-0-
07	42873 X	34874	-0-	-7999	-0-	2045	1	32829	2				-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696													
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613													
02	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	297	1	14596	3	Y	3457	3411 0	252
						3803	9						
03	17701 X	17063	-0-	-638	-0-	228	1	14587	3	Y	2044	2104 0	192
						2248	9						
04	17130 X	14757	-0-	-2373	-0-	413	1	11654	3	Y	2445	2439 0	198
						2690	9						
05	17701 X	16343	-0-	-1358	-0-	945	1	13775	3	Y	1475	1456 0	217
						1623	9						
06	17130 X	3946	-0-	-13184	-0-	3946	3			Y	-0-	186 0	31
07	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	403	1	16333	3	Y	1782	1570 0	243
						1960	9						
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380													
02	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	146	1	7450	3	Y	1063	1088 0	80
						1169	9						
03	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	109	1	6889	3	Y	1164	1140 0	104
						1280	9						
04	7890 X	7075	-0-	-815	-0-	518	1	5206	3	Y	1228	1232 0	100
						1351	9						
05	8153 X	7349	-0-	-804	-0-	357	1	6243	3	Y	681	680 0	101
						749	9						
06	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	209	1	7046	3	Y	694	682 0	113
						763	9						
07	8153 X	8111	-0-	-42	-0-	194	1	7198	3	Y	654	664 0	103
						719	9						
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974													
02	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	182	1	8139	3	Y	857	841 0	62
						943	9						
03	8835 X	8374	-0-	-461	-0-	114	1	7457	3	Y	730	726 0	66
						803	9						
04	8550 X	6982	-0-	-1568	-0-	460	1	5907	3	Y	559	578 0	47
						615	9						
05	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	507	1	8576	3	Y	612	574 0	85
						673	9						
06	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	244	1	8013	3	Y	875	824 0	136
						963	9						
07	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	220	1	8090	3	Y	920	915 0	141
						1012	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	
02	9156 X	9113	-0-	-43	-0-	202	1	7771	3	Y	1036	1012	0	75
03	10137 X	9232	-0-	-905	-0-	1140	9	8267	3	Y	757	763	0	69
04	9690 X	8005	-0-	-1685	-0-	132	1	7014	3	Y	629	646	0	52
05	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	833	9	9398	3	Y	772	717	0	107
06	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	299	1	9500	3	Y	844	816	0	135
07	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	692	9	9138	3	Y	776	789	0	122
						730	1							
						849	9							
						290	1							
						928	9							
						245	1							
						854	9							
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392														
02	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	280	1	15807	3	Y	1215	1223	0	90
03	14911 X	13230	-0-	-1681	-0-	1337	9	11231	3	Y	1650	1595	0	145
04	14430 X	11483	-0-	-2947	-0-	184	1	10383	3	Y	863	932	0	76
05	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	1815	9	12934	3	Y	2186	1969	0	293
06	14430 X	9134	-0-	-5296	-0-	151	1	1018	9	Y	925	1045	0	173
07	13888 X	10678	-0-	-3210	-0-	949	9	9128	3	Y	1293	1270	0	196
						1706	1							
						2405	9							
						8116	3							
						128	1							
						1422	9							
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042														
02	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	196	1	9448	3	Y	1950	1900	0	140
03	10447 X	10193	-0-	-254	-0-	2145	9	8897	3	Y	1055	1095	0	100
04	10110 X	8440	-0-	-1670	-0-	135	1	6838	3	Y	1048	1062	0	86
05	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-	1161	9			Y	-0-	75	0	11
06	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-	449	1			Y	1	10	0	2
07	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-	1153	9			Y	-0-	2	0	-0-
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831														
02	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	112	1	5766	3	Y	384	394	0	29
03	6355 X	5728	-0-	-627	-0-	422	9	4907	3	Y	676	646	0	59
04	6150 X	6056	-0-	-94	-0-	77	1	5130	3	Y	447	468	0	38
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	744	9			Y	-0-	33	0	5
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-	434	1			Y	-0-	4	0	1
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	492	9			Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	257 943	1 9	12700	3	Y	857	822 0		61
03	13051 X	11707	-0-	-1344	-0-	169 773	1 9	10765	3	Y	703	700 0		64
04	12630 X	9470	-0-	-3160	-0-	142 692	1 9	8636	3	Y	629	641 0		52
05	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-	45 0		7
06	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-	6 0		1
07	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216														
02	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	750 3314	1 9	34385	3	Y	3013	2962 0		218
03	39525 X	33253	-0-	-6272	-0-	455 2588	1 9	30210	3	Y	2353	2356 0		215
04	35460 X	28052	-0-	-7408	-0-	507 2818	1 9	24727	3	Y	2562	2568 0		209
05	39525 X	38589	-0-	-936	-0-	2379 2321	1 9	33889	3	Y	2110	2019 0		300
06	38332 X	38332	-0-	-0-	-0-	1040 2686	1 9	34606	3	Y	2442	2353 0		389
07	36886 X	36886	-0-	-0-	-0-	1019 2418	1 9	33449	3	Y	2198	2241 0		346
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631														
02	31280 X	31280	-0-	-0-	-0-	497 2599	1 9	28184	3	Y	2363	2377 0		175
03	30721 X	29132	-0-	-1589	-0-	414 2651	1 9	26067	3	Y	2410	2369 0		216
04	30589 X	30589	-0-	-0-	-0-	245 2371	1 9	27973	3	Y	2155	2193 0		178
05	32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	1246 2427	1 9	28781	3	Y	2206	2075 0		309
06	31166 X	31166	-0-	-0-	-0-	763 2355	1 9	28048	3	Y	2141	2102 0		348
07	31795 X	31795	-0-	-0-	-0-	788 2319	1 9	28688	3	Y	2108	2127 0		329
LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617														
02	22540 X	21353	-0-	-1187	-0-	175 1901	1 9	19277	3	Y	1728	1835 0		135
03	24955 X	23721	-0-	-1234	-0-	174 1911	1 9	21636	3	Y	1737	1716 0		156
04	24150 X	19729	-0-	-4421	-0-	87 1522	1 9	18120	3	Y	1384	1424 0		116
05	24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-	101 0		15
06	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	-0-	13 0		2
07	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-					Y	-0-	2 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	25278 X	25278	-0-	-0-	-0-	450	1	21774	3	Y	2776	2784	0	205	
03	27156 X	26575	-0-	-581	-0-	3054	9	23672	3	Y	2297	2293	0	209	
04	27550 X	27550	-0-	-0-	-0-	376	1	25206	3	Y	1922	1971	0	160	
05	28576 X	28576	-0-	-0-	-0-	2527	9	25329	3	Y	1950	1837	0	273	
06	27627 X	27627	-0-	-0-	-0-	230	1	24868	3	Y	1899	1864	0	308	
07	28431 X	28431	-0-	-0-	-0-	2114	9	25439	3	Y	2079	2068	0	319	
						1102	1								
						2145	9								
						670	1								
						2089	9								
						705	1								
						2287	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320															
02	35517 X	35517	-0-	-0-	-0-	736	1	32179	3	Y	2365	2371	0	175	
03	37293 X	33093	-0-	-4200	-0-	2602	9	30453	3	Y	1947	1945	0	177	
04	33660 X	27027	-0-	-6633	-0-	498	1	24649	3	Y	1563	1609	0	131	
05	37293 X	36373	-0-	-920	-0-	2142	9	32392	3	Y	1747	1635	0	243	
06	37453 X	37453	-0-	-0-	-0-	659	1	34146	3	Y	2081	1994	0	330	
07	35534 X	35534	-0-	-0-	-0-	1719	9	32470	3	Y	1989	2009	0	310	
						2059	1								
						1922	9								
						1018	1								
						2289	9								
						876	1								
						2188	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628															
02	24612 X	24551	-0-	-61	-0-	443	1	21866	3	Y	2038	2066	0	152	
03	27249 X	25581	-0-	-1668	-0-	2242	9	23181	3	Y	1849	1834	0	167	
04	27005 X	27005	-0-	-0-	-0-	366	1	24755	3	Y	1836	1852	0	151	
05	27852 X	27852	-0-	-0-	-0-	2034	9	24681	3	Y	1886	1773	0	264	
06	26370 X	22462	-0-	-3908	-0-	230	1	20002	3	Y	1655	1647	0	272	
07	27094 X	20999	-0-	-6095	-0-	2020	9	18857	3	Y	1342	1398	0	216	
						1096	1								
						2075	9								
						639	1								
						1821	9								
						666	1								
						1476	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777															
02	35924 X	34681	-0-	-1243	-0-	309	1	32357	3	Y	1832	1869	0	138	
03	39773 X	36045	-0-	-3728	-0-	2015	9	33354	3	Y	2184	2128	0	194	
04	38490 X	38086	-0-	-404	-0-	289	1	35739	3	Y	2038	2064	0	168	
05	39773 X	38931	-0-	-842	-0-	2402	9	35992	3	Y	2302	2150	0	320	
06	37920 X	37893	-0-	-27	-0-	105	1	34855	3	Y	2292	2241	0	371	
07	39370 X	38628	-0-	-742	-0-	2242	9	35628	3	Y	2257	2276	0	352	
						407	1								
						2532	9								
						517	1								
						2521	9								
						517	1								
						2483	9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				//CONT.//	263696													
LOMA BLANCA				WELL #:	11H	RRCID ->	284988	COMPL.	DATE	08/15/2020	TOTAL	DEPTH	8340	PERF.	8635	-	14621	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	23604	X	22705	-0-	-899	-0-	423 2048	1 9	20234	3	Y	1862	1876	0			138	
03	26133	X	24308	-0-	-1825	-0-	352 1880	1 9	22076	3	Y	1709	1693	0			154	
04	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	227 1793	1 9	23900	3	Y	1630	1650	0			134	
05	26133	X	25973	-0-	-160	-0-	266 1829	1 9	23878	3	Y	1663	1564	0			233	
06	24330	X	22859	-0-	-1471	-0-	635 1671	1 9	20553	3	Y	1519	1503	0			249	
07	26071	X	18888	-0-	-7183	-0-	613 1328	1 9	16947	3	Y	1207	1261	0			195	
LOMA BLANCA				WELL #:	18H	RRCID ->	284998	COMPL.	DATE	08/25/2020	TOTAL	DEPTH	8307	PERF.	8557	-	14525	
02	35308	X	35011	-0-	-297	-0-	301 2112	1 9	32598	3	Y	1920	1957	0			144	
03	39091	X	34706	-0-	-4385	-0-	280 1911	1 9	32515	3	Y	1737	1724	0			157	
04	37410	X	36963	-0-	-447	-0-	314 1858	1 9	34791	3	Y	1689	1707	0			139	
05	38750	X	37101	-0-	-1649	-0-	390 1934	1 9	34777	3	Y	1758	1651	0			246	
06	37500	X	35736	-0-	-1764	-0-	489 1923	1 9	33324	3	Y	1748	1711	0			283	
07	38316	X	36189	-0-	-2127	-0-	491 1861	1 9	33837	3	Y	1692	1711	0			264	
LOMA BLANCA				WELL #:	22H	RRCID ->	285314	COMPL.	DATE	09/01/2020	TOTAL	DEPTH	8369	PERF.	8604	-	14891	
02	42784	X	39522	-0-	-3262	-0-	356 1883	1 9	37283	3	Y	1712	1756	0			130	
03	46717	X	40095	-0-	-6622	-0-	349 1811	1 9	37935	3	Y	1646	1628	0			148	
04	44040	X	42380	-0-	-1660	-0-	209 1890	1 9	40281	3	Y	1718	1726	0			140	
05	45508	X	43991	-0-	-1517	-0-	469 2039	1 9	41483	3	Y	1854	1736	0			258	
06	43350	X	42853	-0-	-497	-0-	174 2056	1 9	40623	3	Y	1869	1825	0			302	
07	44554	X	44554	-0-	-0-	-0-	603 2025	1 9	41926	3	Y	1841	1856	0			287	
LOMA BLANCA				WELL #:	23H	RRCID ->	285315	COMPL.	DATE	09/01/2020	TOTAL	DEPTH	8368	PERF.	8738	-	15194	
02	43624	X	40677	-0-	-2947	-0-	363 2212	1 9	38102	3	Y	2011	2044	0			151	
03	47988	X	41044	-0-	-6944	-0-	336 1817	1 9	38891	3	Y	1652	1653	0			150	
04	45180	X	35530	-0-	-9650	-0-	273 1417	1 9	33840	3	Y	1288	1330	0			108	
05	46686	X	1	-0-	-46685	-0-	1	3			Y	-0-	94	0			14	
06	44730	X	-0-	-0-	-44730	-0-					Y	-0-	12	0			2	
07	45043	X	-0-	-0-	-45043	-0-					Y	-0-	2	0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	42336 X	40189	-0-	-2147	-0-	360	1	38270	3	Y	1417	1438 0	106	
03	46128 X	40590	-0-	-5538	-0-	1559	9	38654	3	Y	1457	1433 0	130	
04	43920 X	34562	-0-	-9358	-0-	333	1	33359	3	Y	1011	1055 0	86	
05	45384 X	-0-	-0-	-45384	-0-	1603	9							
06	43200 X	-0-	-0-	-43200	-0-	91	1			Y	-0-	74 0	12	
*07	44485 X	-0-	-0-	-44485	-0-	1112	9			Y	2	10 0	4	
										Y	-0-	4 0	-0-	
LOMA BLANCA														
WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608														
02	42056 X	39700	-0-	-2356	-0-	361	1	37908	3	Y	1301	1312 0	97	
03	46438 X	40421	-0-	-6017	-0-	1431	9	38793	3	Y	1176	1167 0	106	
04	43860 X	42272	-0-	-1588	-0-	334	1	40950	3	Y	1106	1121 0	91	
05	45322 X	43993	-0-	-1329	-0-	1294	9	42289	3	Y	1119	1053 0	157	
06	43560 X	42994	-0-	-566	-0-	105	1	41194	3	Y	1085	1066 0	176	
07	44185 X	44185	-0-	-0-	-0-	1217	9	42363	3	Y	1099	1104 0	171	
						473	1							
						1231	9							
						606	1							
						1194	9							
						613	1							
						1209	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289														
02	35672 X	35307	-0-	-365	-0-	305	1	32239	3	Y	2512	2547 0	188	
03	39494 X	35988	-0-	-3506	-0-	2763	9	33116	3	Y	2352	2328 0	212	
04	38220 X	38089	-0-	-131	-0-	285	1	35486	3	Y	2272	2297 0	187	
05	39494 X	38532	-0-	-962	-0-	2587	9	35601	3	Y	2301	2166 0	322	
06	38220 X	30785	-0-	-7435	-0-	104	1	28073	3	Y	2065	2048 0	339	
07	39029 X	26713	-0-	-12316	-0-	2499	9	24596	3	Y	1609	1687 0	261	
						400	1							
						2531	9							
						440	1							
						2272	9							
						347	1							
						1770	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244														
02	37240 X	34796	-0-	-2444	-0-	314	1	33084	3	Y	1271	1274 0	94	
03	40672 X	35128	-0-	-5544	-0-	1398	9	33851	3	Y	896	907 0	83	
04	38400 X	38157	-0-	-243	-0-	291	1	36355	3	Y	1543	1504 0	122	
05	39680 X	38494	-0-	-1186	-0-	986	9	36434	3	Y	1503	1415 0	210	
06	37620 X	37250	-0-	-370	-0-	105	1	35077	3	Y	1508	1474 0	244	
07	39432 X	37445	-0-	-1987	-0-	1697	9	35199	3	Y	1574	1575 0	243	
						407	1							
						1653	9							
						514	1							
						1659	9							
						515	1							
						1731	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 263696														
WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	
										M	PROD			
02	33180 X	32616	-0-	-564	-0-	281	1	30060	3	Y	2068	2097	0	155
						2275	9							
03	36735 X	33205	-0-	-3530	-0-	267	1	30904	3	Y	1849	1837	0	167
						2034	9							
04	35144 X	35144	-0-	-0-	-0-	105	1	32925	3	Y	1922	1932	0	157
						2114	9							
05	36270 X	35673	-0-	-597	-0-	369	1	33089	3	Y	2014	1890	0	281
						2215	9							
06	34950 X	28173	-0-	-6777	-0-	401	1	25874	3	Y	1725	1721	0	285
						1898	9							
07	36301 X	30215	-0-	-6086	-0-	415	1	27945	3	Y	1686	1707	0	264
						1855	9							

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525														
02	39144 X	37538	-0-	-1606	-0-	329	1	34642	3	Y	2334	2344	0	173
						2567	9							
03	43338 X	38130	-0-	-5208	-0-	307	1	35604	3	Y	2017	2007	0	183
						2219	9							
04	41280 X	39715	-0-	-1565	-0-	210	1	37360	3	Y	1950	1973	0	160
						2145	9							
05	42656 X	40424	-0-	-2232	-0-	429	1	37990	3	Y	1823	1726	0	257
						2005	9							
06	40830 X	39198	-0-	-1632	-0-	545	1	36696	3	Y	1779	1747	0	289
						1957	9							
07	41571 X	39888	-0-	-1683	-0-	542	1	37452	3	Y	1722	1742	0	269
						1894	9							

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232														
02	45220 X	43434	-0-	-1786	-0-	376	1	39061	3	Y	3634	3653	0	270
						3997	9							
03	50065 X	45001	-0-	-5064	-0-	349	1	40678	3	Y	3613	3559	0	324
						3974	9							
04	48450 X	38251	-0-	-10199	-0-	363	1	34529	3	Y	3054	3124	0	254
						3359	9							
05	50065 X	-0-	-0-	-50065	-0-					Y	-0-	221	0	33
06	47490 X	-0-	-0-	-47490	-0-					Y	-0-	28	0	5
07	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	-0-	4	0	1

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250														
02	60312 X	60027	-0-	-285	-0-	508	1	53506	3	Y	5466	5532	0	408
						6013	9							
03	66774 X	60173	-0-	-6601	-0-	467	1	54160	3	Y	5042	4995	0	455
						5546	9							
04	64620 X	51554	-0-	-13066	-0-	364	1	46414	3	Y	4342	4436	0	361
						4776	9							
05	66774 X	-0-	-0-	-66774	-0-					Y	-0-	314	0	47
06	64620 X	-0-	-0-	-64620	-0-					Y	-0-	40	0	7
07	63829 X	-0-	-0-	-63829	-0-					Y	-0-	6	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	71568 X	71192	-0-	-376	-0-	609	1	63823	3	Y	6145	6196	0	457	
03	79236 X	72035	-0-	-7201	-0-	6760	9	64700	3	Y	6162	6067	0	552	
04	76680 X	61530	-0-	-15150	-0-	557	1	55554	3	Y	5350	5458	0	444	
05	79236 X	-0-	-0-	-79236	-0-	6778	9				-0-	386	0	58	
06	76680 X	-0-	-0-	-76680	-0-	91	1				-0-	48	0	10	
*07	76353 X	-0-	-0-	-76353	-0-	5885	9				-0-	9	0	1	
LOMA BLANCA															
WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577															
02	78680 X	78680	-0-	-0-	-0-	668	1	70471	3	Y	6855	6916	0	510	
03	84754 X	78302	-0-	-6452	-0-	7541	9	70606	3	Y	6442	6372	0	580	
04	82020 X	65743	-0-	-16277	-0-	610	1	59683	3	Y	5426	5555	0	451	
05	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-	7086	9				-0-	393	0	58	
06	82020 X	-0-	-0-	-82020	-0-	91	1				-0-	51	0	7	
*07	83421 X	-0-	-0-	-83421	-0-	5969	9				-0-	6	0	1	
INEOS USA OIL & GAS LLC															
WOLF A															
WELL #: 424176 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090															
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			138	
03	3100 N	4852	-0-	1752	1752	4650	2	202	9	N	184	184	1	138	
04	3000 N	1696	-0-	-1304	448	1696	2			N	-0-			138	
05	498 N	50	-0-	-448	-0-	50	2			N	-0-			138	
06	300 X	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-			138	
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1377	2	198	9	N	180	180	1	138	
WOLF A															
WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220															
02	980 N	58	-0-	-922	-0-	58	2			N	-0-			231	
03	961 N	50	-0-	-911	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8	231	
04	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-			231	
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	138	1	93	
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			93	
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	296	2	244	9	N	222	169	1	146	
WOLF B															
WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053															
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			213	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			213	
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	242	2	201	9	N	183	183	1	213	
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-			213	
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			213	
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	695	2	183	9	N	166	166	1	213	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
INEOS USA OIL & GAS LLC															//CONT.// 424176																																																																																									
WOLF B															WELL #: 2H															RRCID -> 270421															COMPL. DATE 01/29/2013															TOTAL DEPTH 9288															PERF. 9463 - 14050																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																	
02	801 N		801	-0-	-0-	-0-	743	2		1	4	N	52	183	1								129																																																																																	
							57	9																																																																																																
03	1860 X		147	-0-	-1713	-0-	145	2		2	9	N	2										131																																																																																	
04	1800 X		706	-0-	-1094	-0-	630	2		76	9	N	69										200																																																																																	
05	1860 X		974	-0-	-886	-0-	704	2		270	9	N	245	343	1								102																																																																																	
06	1800 X		664	-0-	-1136	-0-	580	2		84	9	N	76										178																																																																																	
07	899 X		517	-0-	-382	-0-	436	2		81	9	N	74										252																																																																																	
EDWARDS A																														WELL #: 1H															RRCID -> 271556															COMPL. DATE 08/17/2011															TOTAL DEPTH 9086															PERF. 9374 - 14863														
02	437 N		437	-0-	-0-	-0-	343	2		94	9	N	85	150	1								391																																																																																	
03	675 N		675	-0-	-0-	-0-	555	2		120	9	N	109										500																																																																																	
04	720 N		581	-0-	-139	-0-	490	2		91	9	N	83	179	1								404																																																																																	
05	496 N		459	-0-	-37	-0-	362	2		97	9	N	88	183	1								309																																																																																	
06	660 N		236	-0-	-424	-0-	170	2		66	9	N	60										369																																																																																	
07	589 N		135	-0-	-454	-0-	95	2		40	9	N	36	158	1								247																																																																																	
THURMAN																														WELL #: 3H															RRCID -> 271738															COMPL. DATE 12/22/2011															TOTAL DEPTH 8875															PERF. 9526 - 15871														
02	588 X		565	-0-	-23	-0-	501	2		2	4	N	56	181	1								111																																																																																	
							62	9																																																																																																
03	3100 N		3377	-0-	277	277	2992	2		385	9	N	350	359	1								102																																																																																	
04	3000 N		2989	-0-	-11	266	2670	2		1	4	N	289	185	1								206																																																																																	
							318	9																																																																																																
05	2956 N		2690	-0-	-266	-0-	2407	2		1	4	N	256	254	1								208																																																																																	
							282	9																																																																																																
06	2760 X		2244	-0-	-516	-0-	2022	2		1	4	N	201	312	1								97																																																																																	
							221	9																																																																																																
07	2852 X		1366	-0-	-1486	-0-	1216	2		1	4	N	135	147	1				1	8			84																																																																																	
							149	9																																																																																																
THURMAN																														WELL #: 4H															RRCID -> 271739															COMPL. DATE 01/23/2012															TOTAL DEPTH 8947															PERF. 9451 - 15767														
02	2436 X		1697	-0-	-739	-0-	1557	2		140	9	N	127	172	1								209																																																																																	
03	2697 X		1753	-0-	-944	-0-	1595	2		1	4	N	143	140	1								212																																																																																	
							157	9																																																																																																
04	2610 X		1831	-0-	-779	-0-	1675	2		156	9	N	142	153	1								201																																																																																	
05	2387 X		874	-0-	-1513	-0-	819	2		55	9	N	50	106	1								145																																																																																	
06	1980 X		5	-0-	-1975	-0-	5	2				N	-0-										145																																																																																	
07	2191 X		2191	-0-	-0-	-0-	1967	2		224	9	N	204	197	1				1	8			149																																																																																	
THURMAN																														WELL #: 2H															RRCID -> 272566															COMPL. DATE 03/24/2011															TOTAL DEPTH 8846															PERF. 9626 - 17640														
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										105																																																																																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										105																																																																																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										105																																																																																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										105																																																																																	
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										105																																																																																	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										105																																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
SMITH FAMILY UNIT A DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1708 X	1627	-0-	-81	-0-	1375	2	252	9	N	229	179	1	245
03	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	4	N	446	555	1	136
						491	9							
04	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	1849	2	1	4	N	384	348	1	172
						422	9							
05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	1829	2	410	9	N	373	345	1	199
06	2340 X	2178	-0-	-162	-0-	1808	2	1	4	N	335	414	1	120
						369	9							
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2155	2	1	4	N	350	354	1	116
						385	9							
SMITH FAMILY UNIT A DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607														
02	1204 N	978	-0-	-226	-0-	780	2	198	9	N	180	163	1	90
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1289	2	245	9	N	223	183	1	130
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1183	2	233	9	N	212	180	1	162
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1156	2	174	9	N	158	174	1	146
06	1470 N	1055	-0-	-415	-0-	917	2	138	9	N	125	113	1	158
07	1457 N	604	-0-	-853	-0-	415	2	189	9	N	172	187	1	143
JERRY JOHNSTON DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARTIN DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299														
02	1596 X	26	-0-	-1570	-0-	2	2	24	9	N	22	184	1	140
03	1767 X	11	-0-	-1756	-0-	11	2			N	-0-			140
04	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1105	2	375	9	N	341	362	1	119
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	807	2	240	9	N	218	183	1	154
06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	871	2	132	9	N	120	176	1	98
07	1519 N	8	-0-	-1511	-0-	8	2			N	-0-			98
MARTIN UNIT A DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092														
02	1680 N	1230	-0-	-450	-0-	1227	2	3	9	N	3			126
03	2356 N	1532	-0-	-824	-0-	1502	2	30	9	N	27			153
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			153
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			153
*06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2738	2	23	9	N	21			174
07	3100 N	3162	-0-	62	62	2951	2	1	4	N	191	177	1	188
						210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) INEOS USA OIL & GAS LLC MARTIN UNIT C DIM				//CONT.// //CONT.// WELL #:		12018 200 424176 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275866		CAPACITY COMPL. DATE 12/29/2012					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1398	-0-	-534	-0-			1302	2	95	1	4	N	86	97	1		111
03	2604	N	119	-0-	-2485	-0-			86	2	95	33	9	N	30				141
04	2520	X	391	-0-	-2129	-0-			349	2	40	2	4	N	36				17
05	2604	X	47	-0-	-2557	-0-			2	2	40	45	9	N	41				218
06	2520	X	1919	-0-	-601	-0-			1577	2	2	1	4	N	310	309	1		219
07	1550	X	179	-0-	-1371	-0-			341	9	179			N	-0-				219
ABEL DIM						WELL #:	A	3H	RRCID -> 275910		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 6136		PERF. 6561		- 13255		
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-			522	2	231	9	N	210	207	1		1	75
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-			563	2	235	9	N	214	196	1		1	92
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-			225	2	150	9	N	136	100	1			128
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-			420	2	197	9	N	179	217	1			90
*06	360	N	336	-0-	-24	-0-			181	2	155	9	N	141	160	1			71
*07	372	N	244	-0-	-128	-0-			133	2	111	9	N	101	97	1		1	74
BRADBERRY UNIT B DIM						WELL #:		1H	RRCID -> 276206		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 6864		- 13050		
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-			3107	2	1	4	N	321	356	1			97
03	3410	X	1101	-0-	-2309	-0-			353	9	845	1	4	N	232	266	1		63
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-			255	9	3435	1	4	N	412	353	1		122
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-			453	9	3406	1	4	N	343	369	1		96
06	3300	X	2878	-0-	-422	-0-			377	9	2549	1	4	N	298	191	1		203
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-			328	9	3150	1	4	N	329	355	1		177
NHL UNIT B DIM						WELL #:		1H	RRCID -> 276207		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6507		- 13518		
02	1932	X	955	-0-	-977	-0-			898	2	56	1	4	N	51	48	1		180
03	2139	X	2078	-0-	-61	-0-			1906	2	172	9	N	156	182	1			154
04	2070	X	773	-0-	-1297	-0-			663	2	110	9	N	100					254
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-							N	-0-					254
06	2070	X	731	-0-	-1339	-0-			599	2	132	9	N	120	178	1			196
07	2077	X	510	-0-	-1567	-0-			410	2	100	9	N	91					287
NHL UNIT C DIM						WELL #:		1H	RRCID -> 276217		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6533		- 13328		
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-			3202	2	127	1	4	N	115	140	1		240
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-			3138	2	124	1	4	N	113	169	1		184
04	1680	X	1206	-0-	-474	-0-			1103	2	103	9	N	94					278
05	1736	X	121	-0-	-1615	-0-			30	2	91	9	N	83	173	1			188
06	1680	X	112	-0-	-1568	-0-			28	2	84	9	N	76					264
07	1736	X	203	-0-	-1533	-0-			83	2	120	9	N	109	177	1			190

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 671

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.//		424176									
BRISCOE RANCH UNIT A DIM			WELL #:		1H	RRCID ->	276725	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 6801 - 11428		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	689	2	286	9	N	260	179	1	196
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1154	2	407	9	N	370	357	1	208
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	928	2	321	9	N	292	365	1	135
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	4	N	334	347	1	122
						367	9							
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	751	2	334	9	N	304	182	1	244
07	961 N	862	-0-	-99	-0-	596	2	266	9	N	242	346	1	139

FLAT CREEK UNIT G DIM			WELL #:		4H	RRCID ->	278909	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7457 - 12103		
02	2100 N	1709	-0-	-391	-0-	170	1	1341	2	N	179	171	1	45
						1	4	197	9					
03	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	184	1	1446	2	N	199	210	1	34
						219	9							
04	2160 N	1551	-0-	-609	-0-	97	1	1180	2	N	249	241	1	42
						274	9							
05	1891 N	1108	-0-	-783	-0-	79	1	862	2	N	152	160	1	34
						167	9							
06	1800 N	1322	-0-	-478	-0-	90	1	1024	2	N	189	182	1	41
						208	9							
07	1612 N	1215	-0-	-397	-0-	100	1	921	2	N	176	172	1	45
						194	9							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM			WELL #:		0 2H	RRCID ->	278917	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7943 - 13076		
02	3108 X	1363	-0-	-1745	-0-	41	1	1134	2	Y	171	172	1	2
						188	9							
03	3441 X	463	-0-	-2978	-0-	10	1	247	2	Y	187	187	1	2
						206	9							
04	3270 X	708	-0-	-2562	-0-	20	1	505	2	Y	130	130	1	2
						40	4	143	9					
05	3255 X	704	-0-	-2551	-0-	23	1	535	2	Y	133	133	1	2
						146	9							
06	2250 X	697	-0-	-1553	-0-	21	1	538	2	Y	125	125	1	2
						138	9							
07	1519 X	863	-0-	-656	-0-	26	1	691	2	Y	127	127	1	2
						6	4	140	9					

MARTINEZ DIM			WELL #:		A 1H	RRCID ->	278918	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 7116 - 11829		
02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	444	1	1396	2	Y	233	242	1	74
						1	4	256	9					
03	1829 X	774	-0-	-1055	-0-	262	1	312	2	Y	182	201	1	55
						200	9							
04	2100 X	855	-0-	-1245	-0-	241	1	400	2	Y	194	206	1	43
						1	4	213	9					
05	2325 X	293	-0-	-2032	-0-	181	1	112	9	Y	102	113	1	32
06	2250 X	1510	-0-	-740	-0-	241	1	1210	2	Y	54	57	1	29
						59	9							
07	2325 X	988	-0-	-1337	-0-	386	1	425	2	Y	161	66	1	124
						177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
INEOS USA OIL & GAS LLC															
ANDERSON-STONE UNIT DIM															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 424176															
WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1484	2	194	9	N	176	219	1		68
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	4	N	377	286	1		159
						415	9								
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2386	2	277	9	N	252	351	1		60
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1344	2	228	9	N	207	143	1		124
06	990 N	51	-0-	-939	-0-	51	2			N	-0-				124
07	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1138	2	440	9	N	400	421	1		103
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM														7603 PERF. 7950 - 13098	
WELL #: 0 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098															
02	3864 X	3311	-0-	-553	-0-	108	1	2836	2	Y	334	334	1		2
						367	9								
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	137	1	3658	2	Y	342	342	1		2
						376	9								
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	126	1	3333	2	Y	342	343	1		1
						33	4	376	9						
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	138	1	3382	2	Y	378	377	1		2
						1	4	416	9						
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	139	1	3640	2	Y	408	408	1		2
						1	4	449	9						
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	143	1	3886	2	Y	361	361	1		2
						15	4	397	9						
FLAT CREEK UNIT G DIM														7373 PERF. 7351 - 12122	
WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122															
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	19	19	1		-0-
						21	9								
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	N	10				10
						11	9								
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	197	1	2379	2	N	375	322	1		63
						1	4	413	9						
05	3100 N	3115	-0-	15	15	231	1	2487	2	N	360	314	1		109
						1	4	396	9						
06	3000 N	3000	-0-	-0-	15	211	1	2384	2	N	367	408	1		68
						1	4	404	9						
07	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	223	1	1945	2	N	330	312	1		86
						1	4	363	9						
LA ROSITA DIM														6542 PERF. 6929 - 13220	
WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220															
02	3584 X	1867	-0-	-1717	-0-	1254	2	613	9	Y	557	627	1		131
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3628	2	1	4	Y	381	421	1	1 8	90
						419	9								
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4527	2	2	4	Y	373	390	1		73
						410	9								
05	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4145	2	1	4	Y	315	295	1		93
						347	9								
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	4	Y	290	309	1		74
						319	9								
07	4557 X	3573	-0-	-984	-0-	3293	2	1	4	Y	254	255	1	1 8	72
						279	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
BERDOLL UNIT D DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	211 1	1678 2	N	276	222 1	1 8			109
						1 4	304 9							
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	220 1	1747 2	N	582	640 1	1 8			50
						1 4	640 9							
04	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	140 1	1698 2	N	296	305 1				41
						1 4	326 9							
05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	146 1	1577 2	N	257	230 1				68
						1 4	283 9							
06	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	148 1	1674 2	N	268	283 1				53
						1 4	295 9							
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	152 1	1320 2	N	228	230 1				51
						251 9								
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM														
WELL #: 0 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050														
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	390 1	1485 2	Y	276	279 1				3
						304 9								
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	467 1	1618 2	Y	466	467 1				2
						513 9								
04	3000 N	3198	-0-	198	198	441 1	2396 2	Y	320	317 1				5
						9 4	352 9							
05	3100 N	3256	-0-	156	354	460 1	2396 2	Y	363	365 1				3
						1 4	399 9							
06	3000 N	3327	-0-	327	681	433 1	2505 2	Y	353	353 1				3
						1 4	388 9							
07	4190 X	3509	-0-	-681	-0-	462 1	2662 2	Y	337	336 1				4
						14 4	371 9							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 499978 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769														
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	137 1	1807 3	Y	159	155 1				15
						175 9								
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	180 1	1895 3	Y	175	178 1				12
						193 9								
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	236 1	2182 3	Y	149	150 1				11
						164 9								
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	220 1	2245 3	Y	141	146 1				6
						155 9								
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	259 1	2197 3	Y	133	116 1				23
						146 9								
07	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	244 1	2149 3	Y	133	109 1				47
						146 9								
COTULLA														
WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956														
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-					-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-		398	1	5269	3	Y	360	351	1				36																										
03	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-		396	9																																				
04	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-		519	1	5473	3	Y	284	300	1				20																										
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-		312	9																																				
06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-		517	1	4772	3	Y	225	228	1				17																										
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-		248	9																																				
							467	1	4752	3	Y	207	215	1				9																										
							228	9																																				
							417	1	3528	3	Y	333	284	1				58																										
							366	9																																				
							350	1	3086	3	Y	254	217	1				95																										
							279	9																																				
COTULLA															WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059																													
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		314	1	4122	3	Y	271	265	1				29																										
03	5022 X	4956	-0-	-66	-0-		298	9																																				
04	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-		403	1	4235	3	Y	289	295	1				23																										
05	5022 X	4855	-0-	-167	-0-		318	9																																				
06	4860 X	4457	-0-	-403	-0-		473	1	4360	3	Y	204	208	1				19																										
07	5022 X	4335	-0-	-687	-0-		224	9																																				
							411	1	4169	3	Y	250	254	1				15																										
							275	9																																				
							459	1	3896	3	Y	93	89	1				19																										
							102	9																																				
							435	1	3824	3	Y	69	61	1				27																										
							76	9																																				
GATES 07-DR															WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808																													
02	3220 X	2800	-0-	-420	-0-		183	1	2429	3	Y	171	167	1				17																										
03	3565 X	2116	-0-	-1449	-0-		188	9																																				
04	3510 X	2856	-0-	-654	-0-		165	1	1741	3	Y	191	194	1				14																										
05	3627 X	3479	-0-	-148	-0-		210	9																																				
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		261	1	2407	3	Y	171	170	1				15																										
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-		188	9																																				
							294	1	3000	3	Y	168	174	1				9																										
							185	9																																				
							338	1	2860	3	Y	158	138	1				29																										
							174	9																																				
							368	1	3237	3	Y	208	165	1				72																										
							229	9																																				
GATES 07-DR															WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809																													
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		186	1	2462	3	Y	132	128	1				14																										
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-		145	9																																				
04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-		230	1	2429	3	Y	138	142	1				10																										
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-		152	9																																				
06	2550 X	2003	-0-	-547	-0-		252	1	2325	3	Y	91	93	1				8																										
07	2635 X	2531	-0-	-104	-0-		100	9																																				
							228	1	2321	3	Y	97	100	1				5																										
							107	9																																				
							201	1	1705	3	Y	88	77	1				16																										
							97	9																																				
							249	1	2190	3	Y	84	69	1				31																										
							92	9																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. KILLAM GONZALEZ A										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040										CNTY: DIMMIT			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
02		1680 N	1571	-0-	-109	-0-		1571 3			Y	-0-						-0-					
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		280 1		1461 3	Y	-0-						-0-					
04		1860 N	1372	-0-	-488	-0-		86 1		1286 3	Y	-0-						-0-					
05		1736 N	1306	-0-	-430	-0-		14 1		1292 3	Y	-0-						-0-					
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		146 1		1659 3	Y	15						15					
								17 9															
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		13 1		1512 3	Y	4						19					
								4 9															
GATES 07-DR																		WELL #:	7H	RRCID -> 260511	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 8445 - 14053
02		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-		225 1		2974 3	Y	220	221 1					24					
								242 9															
03		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		290 1		3059 3	Y	130	142 1					12					
								143 9															
04		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		300 1		2771 3	Y	200	195 1					17					
								220 9															
05		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		251 1		2556 3	Y	144	152 1					9					
								158 9															
06		2190 X	664	-0-	-1526	-0-		70 1		594 3	Y	-0-	9 1					-0-					
07		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-		254 1		2236 3	Y	2	2 1					-0-					
								2 9															
GATES 07-DR																		WELL #:	5H	RRCID -> 263543	COMPL. DATE 04/06/2011	TOTAL DEPTH 8179	PERF. 8394 - 13131
02		2688 X	2542	-0-	-146	-0-		169 1		2240 3	Y	121	116 1					15					
								133 9															
03		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		252 1		2653 3	Y	135	137 1					13					
								149 9															
04		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		280 1		2588 3	Y	114	115 1					12					
								125 9															
05		2976 X	2814	-0-	-162	-0-		241 1		2453 3	Y	109	113 1					8					
								120 9															
06		2730 X	2677	-0-	-53	-0-		271 1		2296 3	Y	100	87 1					21					
								110 9															
07		2976 N	2753	-0-	-223	-0-		269 1		2366 3	Y	107	87 1					41					
								118 9															
COTULLA																		WELL #:	3H	RRCID -> 263545	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8620 - 12899
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
GATES 07-DR																		WELL #:	4H	RRCID -> 264755	COMPL. DATE 04/15/2011	TOTAL DEPTH 8179	PERF. 8479 - 13378
02		1036 N	858	-0-	-178	-0-		52 1		694 3	Y	102	97 1					11					
								112 9															
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-		64 1		680 3	Y	84	88 1					7					
								92 9															
04		985 N	985	-0-	-0-	-0-		89 1		820 3	Y	69	70 1					6					
								76 9															
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		91 1		929 3	Y	56	59 1					3					
								62 9															
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-		62 1		522 3	Y	44	39 1					8					
								48 9															
07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		118 1		1039 3	Y	140	103 1					45					
								154 9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LONG, A. G. HEIRS															
WELL #: 1H RRCID -> 265479												COMPL. DATE 05/07/2012			
CAPACITY												TOTAL DEPTH 9785			
NON-ASSOCIATED												PERF.10108 - 15149			
//CONT.// 12018 200															
//CONT.// 499978															
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE			
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE												AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE			
ALLOW CODE												COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM			
												AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE			
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-				-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-				-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	3	2	1		1
						3	9								

GATES 07-DR												WELL #: 17H RRCID -> 266084			
												COMPL. DATE 08/11/2011			
												TOTAL DEPTH 8392			
												PERF. 8528 - 12463			
02	728 N	570	-0-	-158	-0-	40	1	530	3	Y	-0-	11	1		-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	61	1	647	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
04	840 N	670	-0-	-170	-0-	65	1	605	3	Y	-0-				-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	Y	-0-				-0-
06	690 N	123	-0-	-567	-0-	13	1	110	3	Y	-0-				-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	120	1	1059	3	Y	-0-				-0-

GATES 07-DR												WELL #: 18H RRCID -> 266087			
												COMPL. DATE 08/29/2011			
												TOTAL DEPTH 8393			
												PERF. 8629 - 12621			
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	12	1	164	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	7	1	66	3	Y	4	3	1		2
						4	9								
05	186 N	56	-0-	-130	-0-	4	1	42	3	Y	9	9	1		2
						10	9								
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-	2	1		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	100	70	1		30
						110	9								

GATES 07-DR												WELL #: 21H RRCID -> 266090			
												COMPL. DATE 08/22/2011			
												TOTAL DEPTH 8310			
												PERF. 8321 - 12418			
02	2016 N	1797	-0-	-219	-0-	115	1	1518	3	Y	149	146	1		15
						164	9								
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	117	1	1232	3	Y	46	56	1		5
						51	9								
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	134	1	1240	3	Y	98	94	1		9
						108	9								
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	132	1	1342	3	Y	1108	1060	1		57
						1219	9								
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	49	1	414	3	Y	971	846	1		182
						1068	9								
07	1519 N	1316	-0-	-203	-0-	134	1	1182	3	Y	-0-	182	1		-0-

DAWSON GU												WELL #: 2H RRCID -> 266146			
												COMPL. DATE 08/09/2011			
												TOTAL DEPTH 9867			
												PERF.10690 - 14836			
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	129	1	1131	3	N	-0-				-0-
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	182	1	1446	3	N	-0-				-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	108	1	1150	3	N	-0-				-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	3	N	-0-				-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	3	N	-0-				-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	151	1	1168	3	N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	1764 N	1494	-0-	-270	-0-	101	1	1334	3	Y	54	53	1	6
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	59	9	141	1	Y	56	58	1	4
04	1830 N	1709	-0-	-121	-0-	62	9	1491	3	Y	51	50	1	5
05	1643 N	880	-0-	-763	-0-	162	1	776	3	Y	25	29	1	1
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	56	9	204	1	Y	58	48	1	11
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	76	1	188	1	Y	50	41	1	20
						28	9	64	9					
						55	9							
COTULLA														
WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	283	1	3711	3	Y	288	282	1	30
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	317	9	313	1	Y	338	343	1	25
04	4920 X	14	-0-	-4906	-0-	372	9	13	3	Y	-0-	25	1	-0-
05	5084 X	37	-0-	-5047	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
06	4920 X	3659	-0-	-1261	-0-	3	1	3114	3	Y	162	134	1	28
07	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	367	1	4211	3	Y	242	187	1	83
						178	9							
						479	1							
						266	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	886	3	Y	81	79	1	8
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	89	9	903	3	Y	139	137	1	10
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	86	1	1253	3	Y	434	409	1	35
05	1147 N	870	-0-	-277	-0-	153	9	791	3	Y	1	33	1	3
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	136	1	434	3	Y	28	25	1	6
07	1736 N	82	-0-	-1654	-0-	477	9	34	3	Y	40	31	1	15
						78	1							
						1	9							
						51	1							
						31	9							
						4	1							
						44	9							
COTULLA														
WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
02	2856 X	2472	-0-	-384	-0-	166	1	2174	3	Y	120	117	1	12
03	3162 X	2679	-0-	-483	-0-	132	9	2308	3	Y	137	139	1	10
04	3060 X	2848	-0-	-212	-0-	220	1	2419	3	Y	151	148	1	13
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	151	9	2449	3	Y	119	126	1	6
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	263	1	2322	3	Y	117	102	1	21
07	2945 X	2817	-0-	-128	-0-	166	9	2401	3	Y	130	105	1	46
						241	1							
						131	9							
						274	1							
						129	9							
						273	1							
						143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 10074 - 14362														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	161	1	1411	3	Y	9			15
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	10	9	182	1	1448	3	Y	3	18
04	1860 N	1297	-0-	-563	-0-	3	9	111	1	1184	3	Y	2	20
05	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	2	9	85	1	1541	3	Y	4	6
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	4	9	197	1	1548	3	Y	9	15
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	10	9	244	1	1892	3	Y	7	22
						8	9							
COTULLA														
WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	130	1	1703	3	Y	102	99	1	10
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	112	9	136	1	1431	3	Y	102	8
04	2010 N	1684	-0-	-326	-0-	112	9	155	1	1426	3	Y	94	8
05	2077 N	1684	-0-	-393	-0-	103	9	142	1	1442	3	Y	91	5
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	100	9	158	1	1340	3	Y	92	17
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	101	9	156	1	1374	3	Y	95	35
						105	9							
COTULLA														
WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	250	1	3282	3	Y	131	126	1	14
03	3751 X	3521	-0-	-230	-0-	144	9	292	1	3066	3	Y	148	12
04	3630 X	3321	-0-	-309	-0-	163	9	315	1	2903	3	Y	94	9
05	3751 X	3338	-0-	-413	-0-	103	9	290	1	2948	3	Y	91	6
06	3630 X	1396	-0-	-2234	-0-	100	9	143	1	1214	3	Y	35	7
07	3751 X	2970	-0-	-781	-0-	39	9	287	1	2525	3	Y	144	46
						158	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
02	1876 N	1862	-0-	-14	-0-	122	1	1619	3	Y	110	106	1	13
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	121	9	167	1	1763	3	Y	110	10
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	121	9	184	1	1701	3	Y	95	10
05	2077 N	1950	-0-	-127	-0-	105	9	166	1	1689	3	Y	86	7
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	95	9	177	1	1502	3	Y	87	19
07	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	96	9	178	1	1570	3	Y	75	31
						83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	2233	-0-	-1267	-0-	228 9	1 9	1996	3	Y	8			11
03	3379 X	3307	-0-	-72	-0-	368 6	1 9	2933	3	Y	5			16
04	2970 X	1999	-0-	-971	-0-	172 3	1 9	1824	3	Y	3			19
05	2480 X	2052	-0-	-428	-0-	107 3	1 9	1942	3	Y	3	19	1	3
06	2400 X	1778	-0-	-622	-0-	200 8	1 9	1570	3	Y	7			10
07	3317 X	1774	-0-	-1543	-0-	202 11	1 9	1561	3	Y	10			20
COTULLA														
WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
02	392 N	259	-0-	-133	-0-	16 29	1 9	214	3	Y	26	32	1	4
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27 197	1 9	284	3	Y	179	169	1	14
04	420 N	266	-0-	-154	-0-	23 29	1 9	214	3	Y	26	36	1	4
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	18 24	1 9	179	3	Y	22	24	1	2
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38 92	1 9	325	3	Y	84	70	1	16
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	22 36	1 9	194	3	Y	33	34	1	15
COTULLA														
WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336														
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	52 37	1 9	679	3	Y	34	33	1	4
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	63 43	1 9	665	3	Y	39	39	1	4
04	900 N	696	-0-	-204	-0-	65 28	1 9	603	3	Y	25	26	1	3
05	837 N	641	-0-	-196	-0-	55 28	1 9	558	3	Y	25	26	1	2
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	60 30	1 9	510	3	Y	27	24	1	5
07	713 N	619	-0-	-94	-0-	60 33	1 9	526	3	Y	30	25	1	10
DAWSON 360 GU														
WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297														
02	5208 X	4536	-0-	-672	-0-	463 25	1 9	4048	3	Y	23	17	1	20
03	5394 X	5147	-0-	-247	-0-	571 35	1 9	4541	3	Y	32	26	1	26
04	5700 X	5494	-0-	-206	-0-	471 21	1 9	5002	3	Y	19	29	1	16
05	5890 X	5563	-0-	-327	-0-	289 17	1 9	5257	3	Y	15	15	1	16
06	5220 X	5166	-0-	-54	-0-	581 14	1 9	4571	3	Y	13			29
07	5673 X	5297	-0-	-376	-0-	604 17	1 9	4676	3	Y	15	31	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 12H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
						RRCID ->	268472	COMPL.	DATE	01/08/2013	TOTAL	DEPTH	8334	PERF.	8594	-	12329			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-	
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-	
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-	
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-	
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-	
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-	
									3	9				3		2	1		1	
GATES 07-DR				WELL #:				58H	RRCID ->	268868	COMPL.	DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	8240	PERF.	8587	-	12888
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					-0-	
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	2		2	1		-0-	
									2	9										
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	10		9	1		1	
									11	9										
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					Y	285		272	1		14	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67		66	1		15	
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	1		10	1		6	
									1	9										
GATES 07-DR				WELL #:				59H	RRCID ->	268879	COMPL.	DATE	10/21/2012	TOTAL	DEPTH	8235	PERF.	8630	-	11853
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1			Y	68		66	1		7	
									75	9										
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	78		79	1		6	
									86	9										
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1			Y	64		64	1		6	
									70	9										
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1			Y	55		57	1		4	
									61	9										
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	54		47	1		11	
									59	9										
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	53		44	1		20	
									58	9										
GATES 11-DR				WELL #:				28H	RRCID ->	268956	COMPL.	DATE	12/31/2012	TOTAL	DEPTH	8053	PERF.	8244	-	13187
02	3416	X	3115	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	113		110	1		12	
									124	9										
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1			Y	141		143	1		10	
									155	9										
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1			Y	135		135	1		10	
									149	9										
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1			Y	220		220	1		10	
									242	9										
06	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	337	1			Y	65		63	1		12	
									72	9										
07	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	-0-	-0-	371	1			Y	64		54	1		22	
									70	9										

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 681

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	952 N	858	-0-	-94	-0-	58	1	763	3	Y	34	32	1	3
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	37	9	81	1	Y	55	54	1	4
04	1050 N	848	-0-	-202	-0-	61	9	78	1	Y	44	44	1	4
05	961 N	894	-0-	-67	-0-	48	9	76	1	Y	40	41	1	3
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	44	9	97	1	Y	42	37	1	8
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	46	9	87	1	Y	35	29	1	14
						39	9							
PALAFOX 1029														
WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320														
02	2968 X	2862	-0-	-106	-0-	2862	2			Y	-0-			-0-
03	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3203	2	31	9	Y	28	16	1	12
04	2670 X	2452	-0-	-218	-0-	2433	2	19	9	Y	17			29
05	3162 X	2738	-0-	-424	-0-	2738	2			Y	-0-	29	1	-0-
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-			-0-
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-			-0-
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 10139 - 14992														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
02	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	400	1	5292	3	Y	214	211	1	22
03	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	235	9	515	1	Y	122	134	1	10
04	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	134	9	750	1	Y	150	148	1	12
05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	165	9	611	1	Y	98	105	1	5
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	601	1	5096	3	Y	89	78	1	16
07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	98	9	588	1	Y	99	80	1	35
						109	9							
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10946 - 15529														
02	1988 N	1193	-0-	-795	-0-	1193	3			Y	-0-			-0-
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	381	1	1985	3	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	107	1	1598	3	Y	-0-			-0-
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	19	1	1826	3	Y	-0-			-0-
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	196	1	2238	3	Y	17			17
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	19	9	17	1	Y	6			23
						7	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004										CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	4984 X	3977	-0-	-1007	-0-	263	1	233	9	3481	3	Y	212	205	1			21			
03	5518 X	4676	-0-	-842	-0-	384	1	239	9	4053	3	Y	217	222	1			16			
04	5100 X	4505	-0-	-595	-0-	422	1	191	9	3892	3	Y	174	175	1			15			
05	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	396	1	4	9	4031	3	Y	4	18	1			1			
06	4440 X	1027	-0-	-3413	-0-	108	1	4	9	915	3	Y	4	5	1			-0-			
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	558	1	165	9	4913	3	Y	150	106	1			44			
LONG, A. G. HEIRS										WELL #: 5H		RRCID -> 269907		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10278 - 15056			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
GATES 11-DR										WELL #: 78H		RRCID -> 269908		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8629 - 14140			
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3				Y	-0-					-0-			
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-						-0-			
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-			
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-						-0-			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-						-0-			
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2		1	1			1			
GATES 11-DR										WELL #: 79H		RRCID -> 269911		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 8516 - 13375			
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	109	9	917	3	Y	99	100	1		11			
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	118	9	1571	3	Y	107	109	1		9			
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	132	9	1203	3	Y	120	118	1		11			
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	144	9	1034	3	Y	131	134	1		8			
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	125	9	1458	3	Y	114	100	1		22			
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	105	9	1162	3	Y	95	80	1		37			
LONG, A. G. HEIRS										WELL #: 6H		RRCID -> 269913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10260 - 15001			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-						-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-						-0-			
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 11-DR															WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
02	1652 N	1461	-0-	-191	-0-		89 1	193 9	1179	3	Y	175	169	1			18																											
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		129 1	239 9	1356	3	Y	217	219	1			16																											
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		148 1	221 9	1370	3	Y	201	200	1			17																											
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		134 1	242 9	1369	3	Y	220	226	1			11																											
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		150 1	42 9	1272	3	Y	38	41	1			8																											
07	1798 N	1515	-0-	-283	-0-		152 1	24 9	1339	3	Y	22	21	1			9																											

GATES 11-DR															WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486																													
02	1064 N	1053	-0-	-11	-0-		68 1	78 9	907	3	Y	71	69	1			6																											
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		94 1	77 9	994	3	Y	70	72	1			4																											
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		101 1	66 9	931	3	Y	60	60	1			4																											
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		104 1	63 9	1060	3	Y	57	60	1			1																											
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		152 1	55 9	1285	3	Y	50	44	1			7																											
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		149 1	53 9	1309	3	Y	48	39	1			16																											

GATES 07-DR															WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 11868 - 13909																													
02	1204 N	1006	-0-	-198	-0-		65 1	85 9	856	3	Y	77	75	1			9																											
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		84 1	88 9	889	3	Y	80	82	1			7																											
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		152 1	75 9	1400	3	Y	68	68	1			7																											
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		126 1	69 9	1279	3	Y	63	65	1			5																											
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		105 1	67 9	893	3	Y	61	52	1			14																											
07	1674 N	1523	-0-	-151	-0-		148 1	69 9	1306	3	Y	63	52	1			25																											

GATES 07-DR															WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051																													
02	5124 X	4638	-0-	-486	-0-		308 1	254 9	4076	3	Y	231	226	1			24																											
03	5673 X	5231	-0-	-442	-0-		429 1	277 9	4525	3	Y	252	257	1			19																											
04	5430 X	4930	-0-	-500	-0-		459 1	235 9	4236	3	Y	214	214	1			19																											
05	5580 X	5010	-0-	-570	-0-		429 1	211 9	4370	3	Y	192	199	1			12																											
06	5220 X	1835	-0-	-3385	-0-		186 1	73 9	1576	3	Y	66	63	1			15																											
07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-		563 1	131 9	4957	3	Y	119	93	1			41																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. DAWSON 360 G.U.												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130												CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02	4452 X	3743	-0-	-709	-0-	382	1	3337	3	Y	22	16	1			22									
03	4929 X	3971	-0-	-958	-0-	24	9	439	1	3495	3	27	1			29									
04	4770 X	3722	-0-	-1048	-0-	37	9	318	1	3381	3	31	1			19									
05	4619 X	3721	-0-	-898	-0-	23	9	193	1	3514	3	14	1			18									
06	4020 X	2183	-0-	-1837	-0-	14	9	245	1	1930	3	7				25									
07	4154 X	3001	-0-	-1153	-0-	8	9	342	1	2649	3	23	1			11									
						10	9																		
DAWSON 360 G.U.												WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318													
02	4732 X	4581	-0-	-151	-0-	468	1	4090	3	Y	21	14	1			19									
03	5115 X	5015	-0-	-100	-0-	23	9	556	1	4423	3	25	1			27									
04	4920 X	4614	-0-	-306	-0-	36	9	395	1	4199	3	28	1			17									
05	5084 X	4732	-0-	-352	-0-	20	9	245	1	4464	3	17	1			21									
06	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	23	9	524	1	4119	3	13				34									
07	5084 X	4600	-0-	-484	-0-	14	9	524	1	4058	3	35	1			15									
						18	9																		
GATES 07-DR												WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629													
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					-0-									
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-									
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-									
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-									
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-									
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-									
GATES 07-DR												WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654													
02	1988 N	1509	-0-	-479	-0-	101	1	1340	3	Y	62	60	1			6									
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	68	9	162	1	1705	3	72	73	1		5									
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	79	9	180	1	1660	3	60	60	1		5									
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	66	9	171	1	1740	3	56	58	1		3									
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	62	9	194	1	1640	3	57	49	1		11									
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	63	9	242	1	2128	3	53	43	1		21									
						58	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	133 113	1 9	1763	3	Y	103	101	1	12
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	179 121	1 9	1887	3	Y	110	112	1	10
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	199 94	1 9	1837	3	Y	85	86	1	9
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	198 74	1 9	2017	3	Y	67	71	1	5
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	213 56	1 9	1807	3	Y	51	45	1	11
07	2201 N	1531	-0-	-670	-0-	151 54	1 9	1326	3	Y	49	41	1	19
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
02	1596 N	1230	-0-	-366	-0-	84 40	1 9	1106	3	Y	36	35	1	3
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	91 70	1 9	964	3	Y	64	63	1	4
04	1860 N	1124	-0-	-736	-0-	107 31	1 9	986	3	Y	28	30	1	2
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	115 25	1 9	1176	3	Y	23	24	1	1
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	121 100	1 9	1025	3	Y	91	76	1	16
07	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	112 28	1 9	990	3	Y	25	28	1	13
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987														
02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	282 211	1 9	3737	3	Y	192	187	1	17
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	403 231	1 9	4251	3	Y	210	213	1	14
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	413 190	1 9	3809	3	Y	173	173	1	14
05	4681 X	4066	-0-	-615	-0-	349 167	1 9	3550	3	Y	152	159	1	7
06	4530 X	4442	-0-	-88	-0-	453 154	1 9	3835	3	Y	140	123	1	24
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	491 149	1 9	4324	3	Y	135	112	1	47
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490														
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	97 40	1 9	1280	3	Y	36	36	1	4
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	133 40	1 9	1403	3	Y	36	37	1	3
04	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	117 39	1 9	1083	3	Y	35	35	1	3
05	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	119 55	1 9	1214	3	Y	50	50	1	3
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	87 36	1 9	733	3	Y	33	29	1	7
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	119 31	1 9	1046	3	Y	28	24	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
GATES 07-DR															//CONT.// 499978														
WELL #: 31H															RRCID -> 270587														
															COMPL. DATE 02/23/2013														
															TOTAL DEPTH 8217														
															PERF. 8675 - 13876														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
02	1652 N	571	-0-	-1081	-0-	33	1	432	3	Y	96	94	1			11													
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	106	9	208	3	Y	51	57	1			5													
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	52	52	1			5													
05	620 N	477	-0-	-143	-0-	56	9	361	3	Y	74	75	1			4													
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	436	3	Y	38	35	1			7													
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	57	9			Y	18	17	1			8													
						35	1																						
						81	9																						
						51	1																						
						42	9																						
GATES 07-DR															WELL #: 73H														
															RRCID -> 270590														
															COMPL. DATE 03/10/2013														
															TOTAL DEPTH 8333														
															PERF. 8773 - 13284														
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	141	1	1867	3	Y	105	100	1			13													
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	116	9	1937	3	Y	97	100	1			10													
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	184	1	1982	3	Y	99	98	1			11													
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	107	9	2124	3	Y	88	92	1			7													
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	215	1	1945	3	Y	86	75	1			18													
07	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	109	9	2000	3	Y	86	70	1			34													
						208	1																						
						97	9																						
						230	1																						
						95	9																						
						227	1																						
						95	9																						
DAWSON 360 G.U.															WELL #: 7H														
															RRCID -> 270626														
															COMPL. DATE 04/03/2013														
															TOTAL DEPTH 9795														
															PERF. 10119 - 14260														
02	6104 X	6070	-0-	-34	-0-	621	1	5424	3	Y	23	16	1			22													
03	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	25	9	6182	3	Y	33	26	1			29													
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	777	1	6453	3	Y	35	39	1			25													
05	6727 X	6180	-0-	-547	-0-	36	9	5832	3	Y	25	22	1			28													
06	6510 X	5809	-0-	-701	-0-	607	1	5137	3	Y	17					45													
07	7347 X	6185	-0-	-1162	-0-	39	9	5456	3	Y	22	45	1			22													
						320	1																						
						28	9																						
						653	1																						
						19	9																						
						705	1																						
						24	9																						
GATES 07-DR															WELL #: 27H														
															RRCID -> 270842														
															COMPL. DATE 05/12/2012														
															TOTAL DEPTH 8253														
															PERF. 8654 - 14819														
02	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	265	1	3504	3	Y	223	216	1			24													
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	245	9	6657	3	Y	255	258	1			21													
04	3600 X	2342	-0-	-1258	-0-	631	1	1917	3	Y	197	199	1			19													
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	281	9	3880	3	Y	4	21	1			2													
06	3810 X	3477	-0-	-333	-0-	208	1	3090	3	Y	20	18	1			4													
07	3937 X	268	-0-	-3669	-0-	217	9	237	3	Y	4	5	1			3													
						381	1																						
						4	9																						
						365	1																						
						22	9																						
						27	1																						
						4	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978													
DAWSON 1547			WELL #:		3H		RRCID -> 270867		COMPL. DATE 04/02/2013				TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-			325 1	2842 3	N		20	20 1					45
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-			22 9	2862 3	N		56	43 1					58
04	3300 X	2903	-0-	-397	-0-			360 1	2627 3	N		26	33 1					51
05	3410 X	2929	-0-	-481	-0-			62 9	2744 3	N		31						82
06	3300 X	2816	-0-	-484	-0-			247 1	2464 3	N		35						117
07	3410 X	2904	-0-	-506	-0-			29 9	2537 3	N		35						152
								151 1										
								34 9										
								313 1										
								39 9										
								328 1										
								39 9										

MEADOR 1451			WELL #:		1H		RRCID -> 270931		COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-						-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-			6 1	50 3	Y		-0-						-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-						-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-			5 1	95 3	Y		-0-						-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-			8 1	61 3	Y		-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

COTULLA			WELL #:		42H		RRCID -> 270933		COMPL. DATE 04/11/2014				TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821					
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-			143 1	1869 3	Y		127	123 1					14
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-			140 9	1854 3	Y		164	165 1					13
04	2370 N	1995	-0-	-375	-0-			177 1	1648 3	Y		153	152 1					14
05	2387 N	1881	-0-	-506	-0-			180 9	1605 3	Y		107	113 1					8
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-			179 1	1642 3	Y		121	105 1					24
07	2077 N	1998	-0-	-79	-0-			168 9	1702 3	Y		93	79 1					38
								158 1										
								118 9										
								194 1										
								133 9										
								194 1										
								102 9										

GATES 07-DR			WELL #:		110H		RRCID -> 271409		COMPL. DATE 05/31/2013				TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044					
02	3612 X	2774	-0-	-838	-0-			182 1	2410 3	Y		165	162 1					16
03	3999 X	2864	-0-	-1135	-0-			182 9	2438 3	Y		177	180 1					13
04	3510 X	3077	-0-	-433	-0-			231 1	2601 3	Y		176	174 1					15
05	3503 X	3484	-0-	-19	-0-			195 9	3010 3	Y		163	169 1					9
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-			282 1	2993 3	Y		158	138 1					29
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-			194 9	2896 3	Y		138	116 1					51
								295 1										
								179 9										
								353 1										
								174 9										
								329 1										
								152 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
02	4564 X	4048	-0-	-516	-0-			265 275	1 9	3508	3	Y	250	244	1			27																
03	4712 X	4444	-0-	-268	-0-			360 289	1 9	3795	3	Y	263	269	1			21																
04	4530 X	4224	-0-	-306	-0-			388 255	1 9	3581	3	Y	232	231	1			22																
05	4650 X	4061	-0-	-589	-0-			345 204	1 9	3512	3	Y	185	195	1			12																
06	4500 X	4071	-0-	-429	-0-			409 193	1 9	3469	3	Y	175	153	1			34																
07	4495 X	4175	-0-	-320	-0-			405 207	1 9	3563	3	Y	188	153	1			69																
GATES 07-DR																			WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505															
02	3024 X	2692	-0-	-332	-0-			175 202	1 9	2315	3	Y	184	180	1			23																
03	3348 X	2958	-0-	-390	-0-			236 235	1 9	2487	3	Y	214	217	1			20																
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-			322 149	1 9	2968	3	Y	135	139	1			16																
05	3348 X	2760	-0-	-588	-0-			234 140	1 9	2386	3	Y	127	133	1			10																
06	2970 X	2788	-0-	-182	-0-			276 179	1 9	2333	3	Y	163	140	1			33																
07	3348 X	2820	-0-	-528	-0-			274 131	1 9	2415	3	Y	119	103	1			49																
GATES 07-DR																			WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979															
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-			3	1	36	3	Y	-0-					-0-																
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-			10	1	105	3	Y	-0-					-0-																
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-			4	1	33	3	Y	-0-					-0-																
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-			4	1	40	3	Y	-0-					-0-																
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-			7	1	59	3	Y	-0-					-0-																
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-			8	1	72	3	Y	-0-					-0-																
GATES 07-DR																			WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932															
02	952 N	349	-0-	-603	-0-			21 55	1 9	273	3	Y	50	49	1			5																
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-			27 52	1 9	290	3	Y	47	48	1			4																
04	780 N	569	-0-	-211	-0-			50 61	1 9	458	3	Y	55	54	1			5																
05	372 N	300	-0-	-72	-0-			23 43	1 9	234	3	Y	39	41	1			3																
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-			6 68	1 9	46	3	Y	62	53	1			12																
07	589 N	204	-0-	-385	-0-			4 167	1 9	33	3	Y	152	114	1			50																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	196 N	36	-0-		-160	-0-		3 1		33 3	Y	-0-		3 1		-0-
03	21 N	21	-0-		-0-	-0-		2 1		19 3	Y	-0-				-0-
04	90 N	69	-0-		-21	-0-		2 1		19 3	Y	44		41 1		3
								48 9								
05	31 N	26	-0-		-5	-0-		2 1		24 3	Y	-0-		3 1		-0-
06	12 N	12	-0-		-0-	-0-		1 1		8 3	Y	3		3 1		-0-
								3 9								
07	62 N	60	-0-		-2	-0-		6 1		54 3	Y	-0-				-0-
GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687																
02	1288 N	997	-0-		-291	-0-		67 1		886 3	Y	40		41 1		4
								44 9								
03	945 N	945	-0-		-0-	-0-		74 1		785 3	Y	78		76 1		6
								86 9								
04	1290 N	1209	-0-		-81	-0-		110 1		1015 3	Y	76		75 1		7
								84 9								
05	1116 N	589	-0-		-527	-0-		48 1		488 3	Y	48		52 1		3
								53 9								
06	80 N	80	-0-		-0-	-0-		6 1		49 3	Y	23		21 1		5
								25 9								
07	1240 N	278	-0-		-962	-0-		27 1		236 3	Y	14		12 1		7
								15 9								
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543																
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-		-0-	-0-		1 1		6 3	Y	-0-				-0-
04	7 N	6	-0-		-1	-0-		1 1		5 3	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-		-0-	-0-		1 1		6 3	Y	3		3 1		-0-
								3 9								
07	75 N	75	-0-		-0-	-0-		2 1		17 3	Y	51		37 1		14
								56 9								
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744																
02	2505 N	2505	-0-		-0-	-0-		160 1		2124 3	Y	201		192 1		20
								221 9								
03	2754 N	2754	-0-		-0-	-0-		216 1		2283 3	Y	232		235 1		17
								255 9								
04	2505 N	2505	-0-		-0-	-0-		229 1		2118 3	Y	144		148 1		13
								158 9								
05	2246 N	2246	-0-		-0-	-0-		183 1		1868 3	Y	177		180 1		10
								195 9								
06	857 N	857	-0-		-0-	-0-		83 1		699 3	Y	68		64 1		14
								75 9								
07	155 N	11	-0-		-144	-0-		1 1		9 3	Y	1		11 1		4
								1 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
MEADOR 1451															WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123																													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																					
													AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE																					
02		10304	X	8669		-0-		-1635		-0-			886	1	7744	3	Y	35		42	1		20																					
													39	9																														
03		11408	X	10728		-0-		-680		-0-			1193	1	9495	3	Y	36		37	1		19																					
													40	9																														
04		11040	X	9728		-0-		-1312		-0-			834	1	8866	3	Y	25		18	1		26																					
													28	9																														
05		10633	X	9456		-0-		-1177		-0-			491	1	8943	3	Y	20		19	1		27																					
													22	9																														
06		10290	X	9833		-0-		-457		-0-			1106	1	8702	3	Y	23					50																					
													25	9																														
07		10726	X	9914		-0-		-812		-0-			1133	1	8768	3	Y	12		50	1		12																					
													13	9																														

LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10078 - 15393																													
02		2352	X	1637		-0-		-715		-0-			165	1	1439	3	Y	30		42	1		19																					
													33	9																														
03		1953	X	1708		-0-		-245		-0-			187	1	1486	3	Y	32		22	1		29																					
													35	9																														
04		1860	X	1464		-0-		-396		-0-			124	1	1321	3	Y	17		21	1		25																					
													19	9																														
05		1891	X	1265		-0-		-626		-0-			65	1	1182	3	Y	16		18	1		23																					
													18	9																														
06		1740	X	1393		-0-		-347		-0-			154	1	1214	3	Y	23					46																					
													25	9																														
07		1798	X	1253		-0-		-545		-0-			140	1	1081	3	Y	29		53	1		22																					
													32	9																														

COTULLA															WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303																													
02		196	N	-0-		-0-		-196		-0-			2	1			Y	21		19	1		4																					
03		110	N	110		-0-		-0-		-0-			88	1	20	3	Y	80		76	1		8																					
													9																															
04		1054	N	1054		-0-		-0-		-0-			100	1	921	3	Y	30		33	1		5																					
													33	9																														
05		850	N	850		-0-		-0-		-0-			73	1	741	3	Y	33		34	1		4																					
													36	9																														
06		994	N	994		-0-		-0-		-0-			102	1	866	3	Y	24		21	1		7																					
													26	9																														
07		865	N	865		-0-		-0-		-0-			84	1	736	3	Y	41		31	1		17																					
													45	9																														

COTULLA															WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481																													
02		1092	N	956		-0-		-136		-0-			66	1	870	3	Y	18		18	1		2																					
													20	9																														
03		1293	N	1293		-0-		-0-		-0-			108	1	1130	3	Y	50		49	1		3																					
													55	9																														
04		1294	N	1294		-0-		-0-		-0-			117	1	1080	3	Y	88		84	1		7																					
													97	9																														
05		1280	N	1280		-0-		-0-		-0-			104	1	1059	3	Y	106		107	1		6																					
													117	9																														
06		1136	N	1136		-0-		-0-		-0-			113	1	955	3	Y	62		56	1		12																					
													68	9																														
07		1333	N	1020		-0-		-313		-0-			102	1	897	3	Y	19		21	1		10																					
													21	9																														

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
02	3780 X	2612	-0-	-1168	-0-		171 173	1 9	2268	3	Y	157	152	1			17															
03	3100 X	2887	-0-	-213	-0-		233 201	1 9	2453	3	Y	183	185	1			15															
04	2880 X	2737	-0-	-143	-0-		249 193	1 9	2295	3	Y	175	174	1			16															
05	2914 X	2821	-0-	-93	-0-		238 161	1 9	2422	3	Y	146	153	1			9															
06	2790 X	421	-0-	-2369	-0-		42 24	1 9	355	3	Y	22	24	1			7															
07	2883 X	1398	-0-	-1485	-0-		122 200	1 9	1076	3	Y	182	131	1			58															
GATES 07-DR																		WELL #:	69H	RRCID -> 271991	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 8463	- 13504								
02	2716 X	2447	-0-	-269	-0-		165 102	1 9	2180	3	Y	93	90	1			11															
03	3007 X	2272	-0-	-735	-0-		189 87	1 9	1996	3	Y	79	82	1			8															
04	2910 X	2180	-0-	-730	-0-		205 85	1 9	1890	3	Y	77	77	1			8															
05	3007 X	1664	-0-	-1343	-0-		145 39	1 9	1480	3	Y	35	39	1			4															
06	2820 X	2071	-0-	-749	-0-		211 69	1 9	1791	3	Y	63	54	1			13															
07	2697 X	1706	-0-	-991	-0-		167 64	1 9	1475	3	Y	58	48	1			23															
GATES 07-DR																		WELL #:	67H	RRCID -> 271993	COMPL. DATE 04/21/2013	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 9003	- 13929								
02	2856 X	2501	-0-	-355	-0-		169 95	1 9	2237	3	Y	86	85	1			11															
03	2883 X	2723	-0-	-160	-0-		228 94	1 9	2401	3	Y	85	88	1			8															
04	3180 X	2862	-0-	-318	-0-		271 89	1 9	2502	3	Y	81	81	1			8															
05	3286 X	3125	-0-	-161	-0-		272 84	1 9	2769	3	Y	76	79	1			5															
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		332 74	1 9	2816	3	Y	67	58	1			14															
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		348 73	1 9	3062	3	Y	66	55	1			25															
GATES 07-DR																		WELL #:	70H	RRCID -> 271994	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 8600	- 13557								
02	28 X	17	-0-	-11	-0-		1	1	16	3	Y	-0-					-0-															
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-															
04	600 X	7	-0-	-593	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-															
05	620 X	8	-0-	-612	-0-		1	1	6	3	Y	1	1	1			-0-															
							1	9																								
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-					-0-															
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-		6	1	49	3	Y	-0-					-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM-GONZALEZ A														
WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	5572 X	3932	-0-	-1640	-0-	403 1	3520 3	Y	8				11	
03	6169 X	3987	-0-	-2182	-0-	445 1	3539 3	Y	3				14	
04	5730 X	4110	-0-	-1620	-0-	353 1	3749 3	Y	7				21	
05	5797 X	5040	-0-	-757	-0-	262 1	4774 3	Y	4	21	1		4	
06	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	575 1	4522 3	Y	11				15	
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	589 1	4562 3	Y	15				30	
						17 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932														
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	61 1	813 3	Y	65	65	1		8	
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	101 1	1070 3	Y	47	50	1		5	
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	152 1	1402 3	Y	150	141	1		14	
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	146 1	1487 3	Y	482	470	1		26	
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	71 1	605 3	Y	44	57	1		13	
07	713 N	217	-0-	-496	-0-	22 1	195 3	Y	-0-	13	1		-0-	
						48 9								
COTULLA														
WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	206 1	2708 3	Y	187	180	1		17	
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	204 1	2142 3	Y	201	205	1		13	
04	2850 X	2107	-0-	-743	-0-	196 1	1802 3	Y	99	104	1		8	
05	3410 X	1556	-0-	-1854	-0-	130 1	1318 3	Y	98	102	1		4	
06	3300 X	1802	-0-	-1498	-0-	179 1	1517 3	Y	96	84	1		16	
07	3410 X	2256	-0-	-1154	-0-	214 1	1879 3	Y	148	115	1		49	
						106 9								
						163 9								
COTULLA														
WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	127 1	1671 3	Y	77	75	1		7	
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	186 1	1950 3	Y	78	80	1		5	
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	193 1	1777 3	Y	67	67	1		5	
05	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	165 1	1672 3	Y	60	63	1		2	
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	217 1	1840 3	Y	77	66	1		13	
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	207 1	1821 3	Y	66	55	1		24	
						73 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	80 98	1 9	1045	3	Y	89	86	1			11												
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	107 105	1 9	1128	3	Y	95	97	1			9												
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	110 92	1 9	1012	3	Y	84	83	1			10												
05	1364	N	864	-0-	-500	-0-	72 63	1 9	729	3	Y	57	61	1			6												
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	104 51	1 9	883	3	Y	46	41	1			11												
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	116 94	1 9	1023	3	Y	85	65	1			31												
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654																													
02	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	253 141	1 9	3351	3	Y	128	120	1			13												
03	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	350 111	1 9	3691	3	Y	101	105	1			9												
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	387 213	1 9	3571	3	Y	194	186	1			17												
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	366 359	1 9	3733	3	Y	326	325	1			18												
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	414 132	1 9	3503	3	Y	120	113	1			25												
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	424 100	1 9	3739	3	Y	91	80	1			36												
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834																													
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	150 131	1 9	1989	3	Y	119	116	1			13												
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	205 144	1 9	2161	3	Y	131	133	1			11												
04	2220	N	1674	-0-	-546	-0-	152 117	1 9	1405	3	Y	106	106	1			11												
05	2294	N	1690	-0-	-604	-0-	141 109	1 9	1440	3	Y	99	103	1			7												
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	210 106	1 9	1780	3	Y	96	83	1			20												
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	254 113	1 9	2237	3	Y	103	83	1			40												
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536																													
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	6 101	1 9	85	3	Y	92	85	1			9												
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10 11	1 1	104	3	Y	-0-	9	1			-0-												
04	300	N	114	-0-	-186	-0-	11 9	1 1	103	3	Y	-0-					-0-												
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	9 1	1 1	87	3	Y	-0-					-0-												
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	77	3	Y	1	1	1			-0-												
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	9 3	1 9	76	3	Y	3	2	1			1												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1428 N	1411	-0-	-17	-0-	94 89	1 9	1228	3	Y	81	78	1			9	
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	126 144	1 9	1322	3	Y	131	130	1			10	
04	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	135 61	1 9	1244	3	Y	55	59	1			6	
05	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	118 56	1 9	1196	3	Y	51	54	1			3	
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	147 67	1 9	1247	3	Y	61	53	1			11	
07	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	145 58	1 9	1276	3	Y	53	45	1			19	
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-	
04	13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-	
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-	
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346																	
02	3024 X	2764	-0-	-260	-0-	180 207	1 9	2377	3	Y	188	183	1			17	
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	217 208	1 9	2283	3	Y	189	194	1			12	
04	2850 X	608	-0-	-2242	-0-	51 91	1 9	466	3	Y	83	89	1			6	
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	287 228	1 9	2925	3	Y	207	204	1			9	
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	305 185	1 9	2582	3	Y	168	147	1			30	
07	3069 X	2571	-0-	-498	-0-	247 152	1 9	2172	3	Y	138	117	1			51	
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276																	
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25 147	1 9	334	3	Y	134	131	1			23	
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	47 164	1 9	495	3	Y	149	151	1			21	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	54 51	1 9	496	3	Y	46	52	1			15	
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	55 43	1 9	556	3	Y	39	41	1			13	
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	58 52	1 9	488	3	Y	47	41	1			19	
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	59 53	1 9	519	3	Y	48	39	1			28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	108	1	1424	3	Y	132	128	1		12
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	145	9	1555	3	Y	153	155	1		10
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	147	1	1495	3	Y	125	126	1		9
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	168	9	1632	3	Y	119	124	1		4
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	162	1	1546	3	Y	251	212	1		43
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	138	9	1680	3	Y	468	357	1		154
						160	1								
						131	9								
						182	1								
						276	9								
						191	1								
						515	9								
COTULLA															
WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560															
02	2240 N	2156	-0-	-84	-0-	149	1	1953	3	Y	49	47	1		7
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	54	9	2115	3	Y	48	49	1		6
04	2370 N	2268	-0-	-102	-0-	201	1	2006	3	Y	40	40	1		6
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	53	9	2159	3	Y	37	38	1		5
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	218	1	2054	3	Y	37	33	1		9
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	44	9	2124	3	Y	22	19	1		12
						213	1								
						41	9								
						242	1								
						41	9								
						242	1								
						24	9								
LONG, A. G. HEIRS															
WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 10457 - 15198															
02	7588 X	5951	-0-	-1637	-0-	607	1	5305	3	Y	35	49	1		24
03	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	39	9	5953	3	Y	48	31	1		41
04	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	748	1	5737	3	Y	19	26	1		34
05	6603 X	6184	-0-	-419	-0-	53	9	5832	3	Y	29	27	1		36
06	6390 X	4551	-0-	-1839	-0-	540	1	3999	3	Y	40				76
07	6758 X	6395	-0-	-363	-0-	21	9	5632	3	Y	33	75	1		34
						320	1								
						32	9								
						508	1								
						44	9								
						727	1								
						36	9								
LONG, A. G. HEIRS															
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 10066 - 14802															
02	6132 X	5533	-0-	-599	-0-	564	1	4934	3	Y	32	48	1		20
03	6789 X	5810	-0-	-979	-0-	35	9	5122	3	Y	40	27	1		33
04	6270 X	5055	-0-	-1215	-0-	644	1	4605	3	Y	15	22	1		26
05	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	44	9	6239	3	Y	28	25	1		29
06	6090 X	6084	-0-	-6	-0-	433	1	5365	3	Y	34				63
07	6138 X	6098	-0-	-40	-0-	17	9	5360	3	Y	42	75	1		30
						343	1								
						31	9								
						682	1								
						37	9								
						692	1								
						46	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128 N	1896	-0-	-232	-0-	124 1	130 9	1642 3	Y	118	114 1			14
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	177 1	167 9	1869 3	Y	152	153 1			13
04	2160 N	2121	-0-	-39	-0-	194 1	134 9	1793 3	Y	122	123 1			12
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	181 1	123 9	1848 3	Y	112	116 1			8
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	220 1	112 9	1864 3	Y	102	89 1			21
07	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	210 1	116 9	1854 3	Y	105	86 1			40
COTULLA														
WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730														
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	142 1	166 9	1858 3	Y	151	142 1			18
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	197 1	168 9	2071 3	Y	153	157 1			14
04	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	206 1	119 9	1898 3	Y	108	110 1			12
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	191 1	134 9	1940 3	Y	122	124 1			10
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	220 1	85 9	1862 3	Y	77	69 1			18
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	216 1	109 9	1896 3	Y	99	79 1			38
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10076 - 14892														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10198 - 14594														
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	496 1	58 9	4335 3	Y	53	56 1			32
03	5146 X	4645	-0-	-501	-0-	513 1	50 9	4082 3	Y	45				77
04	4950 X	4667	-0-	-283	-0-	397 1	57 9	4213 3	Y	52	62 1			67
05	5425 X	4879	-0-	-546	-0-	251 1	50 9	4578 3	Y	45	67 1			45
06	5250 X	4654	-0-	-596	-0-	519 1	55 9	4080 3	Y	50				95
07	5425 X	4428	-0-	-997	-0-	503 1	35 9	3890 3	Y	32	87 1			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR											//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
WELL #: 159H											RRCID -> 272984				COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
02	1092 N	665	-0-	-427	-0-			44 34	1 9	587	3	Y	31	31	1			2								
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-			157 77	1 9	1656	3	Y	70	68	1			4								
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-			137 68	1 9	1264	3	Y	62	62	1			4								
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			113 62	1 9	1149	3	Y	56	58	1			2								
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-			113 51	1 9	955	3	Y	46	41	1			7								
07	1519 N	1100	-0-	-419	-0-			112 4	1 9	984	3	Y	4	8	1			3								

GATES 11-DR											WELL #: 161H				RRCID -> 272988				COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820			
02	224 N	157	-0-	-67	-0-			10 17	1 9	130	3	Y	15	14	1			1								
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-			15 20	1 9	158	3	Y	18	18	1			1								
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-			26 28	1 9	236	3	Y	25	24	1			2								
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-			23 31	1 9	234	3	Y	28	28	1			2								
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-			34 33	1 9	289	3	Y	30	26	1			6								
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-			48 15	1 9	422	3	Y	14	13	1			7								

COTULLA											WELL #: 73H				RRCID -> 272992				COMPL. DATE 07/14/2013				TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066			
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-			86 51	1 9	1130	3	Y	46	46	1			6								
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-			123 61	1 9	1290	3	Y	55	55	1			6								
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-			134 51	1 9	1237	3	Y	46	45	1			7								
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-			147 51	1 9	1493	3	Y	46	47	1			6								
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-			183 47	1 9	1551	3	Y	43	38	1			11								
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-			181 51	1 9	1591	3	Y	46	38	1			19								

COTULLA											WELL #: 61H				RRCID -> 273137				COMPL. DATE 07/17/2013				TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501			
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	3			Y	-0-					-0-								
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	3	Y	-0-					-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	3	Y	-0-					-0-								
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3			Y	-0-					-0-								
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	3	Y	-0-					-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																
02	2128 X	1514	-0-	-614	-0-	101	1	83	9	1330	3	Y	75	72	1	8																
03	2356 X	1820	-0-	-536	-0-	151	1	83	9	1586	3	Y	75	77	1	6																
04	2280 X	1685	-0-	-595	-0-	158	1	72	9	1455	3	Y	65	66	1	5																
05	2325 X	1616	-0-	-709	-0-	138	1	72	9	1406	3	Y	65	67	1	3																
06	1710 X	1550	-0-	-160	-0-	156	1	73	9	1321	3	Y	66	58	1	11																
07	1829 X	1547	-0-	-282	-0-	150	1	76	9	1321	3	Y	69	56	1	24																
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715																																
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	79	1	54	9	1032	3	Y	49	48	1	5																
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	52	9	1049	3	Y	47	49	1	3																
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	102	1	41	9	943	3	Y	37	37	1	3																
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	90	1	40	9	915	3	Y	36	37	1	2																
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	103	1	39	9	874	3	Y	35	31	1	6																
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	103	1	40	9	903	3	Y	36	30	1	12																
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696																																
02	2156 X	997	-0-	-1159	-0-	67	1	54	9	876	3	Y	49	47	1	5																
03	1457 X	1066	-0-	-391	-0-	90	1	28	9	948	3	Y	25	28	1	2																
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	115	1	78	9	1060	3	Y	71	67	1	6																
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	98	1	43	9	997	3	Y	39	43	1	2																
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	110	1	56	9	933	3	Y	51	44	1	9																
07	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	110	1	144	9	964	3	Y	131	97	1	43																
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660																																
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-			-0-																
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1			22	3	Y	-0-			-0-																
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1			27	3	Y	-0-			-0-																
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1			24	3	Y	-0-			-0-																
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1			25	3	Y	1	1	1	-0-																
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	9					Y	-0-			-0-																
PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045																																
02	31052 X	27884	-0-	-3168	-0-	27884	2					Y	-0-			-0-																
03	34379 X	29410	-0-	-4969	-0-	29403	2			7	9	Y	6	3	1	3																
04	32340 X	29549	-0-	-2791	-0-	29530	2			19	9	Y	17			20																
05	30907 X	19149	-0-	-11758	-0-	19147	2			2	9	Y	2	11	1	11																
06	31323 X	31323	-0-	-0-	-0-	31323	2					Y	-0-			11																
07	30876 X	29998	-0-	-878	-0-	29998	2					Y	-0-			11																

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 700

RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PALAFOX 1029				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 59H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273175		CAPACITY COMPL. DATE 08/20/2013				CNTY: DIMMIT 9113 PERF. 9497 - 14595							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	26096	X	23720	-0-	-2376	-0-			23720	2			Y	-0-					-0-
03	28892	X	26029	-0-	-2863	-0-			26006	2	23	9	Y	21			12	1	9
04	27120	X	25270	-0-	-1850	-0-			25249	2	21	9	Y	19					28
05	26257	X	16680	-0-	-9577	-0-			16680	2			Y	-0-			28	1	-0-
06	28075	X	28075	-0-	-0-	-0-			28075	2			Y	-0-					-0-
07	26257	X	25924	-0-	-333	-0-			25923	2	1	9	Y	1					1

GATES 11-DR						WELL #:	142H	RRCID -> 273272	COMPL. DATE 09/15/2013				TOTAL DEPTH		8123	PERF.	8516	-	12592
02	2100	N	1825	-0-	-275	-0-			123	1	1622	3	Y	73			72	1	9
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-			80	9	2016	3	Y	75			77	1	7
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-			191	1	1792	3	Y	61			62	1	6
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-			194	1	1962	3	Y	61			62	1	5
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-			67	9	1197	3	Y	76			65	1	16
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-			193	1	2193	3	Y	-0-			16	1	-0-

GATES 07-DR						WELL #:	41H	RRCID -> 273362	COMPL. DATE 02/24/2013				TOTAL DEPTH		8163	PERF.	8947	-	14236
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-			410	1	5431	3	Y	271			264	1	30
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-			298	9	6081	3	Y	297			302	1	25
04	6090	X	6066	-0-	-24	-0-			577	1	5234	3	Y	241			243	1	23
05	6293	X	5645	-0-	-648	-0-			327	9	4966	3	Y	174			185	1	12
06	6090	X	5785	-0-	-305	-0-			567	1	4984	3	Y	194			168	1	38
07	6293	X	6073	-0-	-220	-0-			265	9	5294	3	Y	162			137	1	63

MEADOR 1451						WELL #:	4H	RRCID -> 273616	COMPL. DATE 06/02/2013				TOTAL DEPTH		9055	PERF.	9884	-	16432
02	15260	X	13159	-0-	-2101	-0-			410	1	11770	3	Y	38			46	1	17
03	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-			298	9	15368	3	Y	38			41	1	14
04	16350	X	16233	-0-	-117	-0-			577	1	14796	3	Y	40			26	1	28
05	14911	X	14397	-0-	-514	-0-			327	9	13628	3	Y	19			24	1	23
06	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-			567	1	13838	3	Y	37					60
07	17329	X	15016	-0-	-2313	-0-			265	9	13273	3	Y	26			79	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		179 59	1 9	2348	3	Y	54	54	1			6																	
03	3100 N	3223	-0-	123	123		274 66	1 9	2883	3	Y	60	62	1			4																	
04	3000 N	3412	-0-	412	535		327 73	1 9	3012	3	Y	66	65	1			5																	
05	3100 N	3617	-0-	517	1052		318 66	1 9	3233	3	Y	60	62	1			3																	
06	3000 N	3544	-0-	544	1596		367 62	1 9	3115	3	Y	56	49	1			10																	
07	5219 X	3623	-0-	-1596	-0-		363 69	1 9	3191	3	Y	63	51	1			22																	
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137																																		
02	1400 N	1379	-0-	-21	-0-		92 74	1 9	1213	3	Y	67	65	1			7																	
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		158 106	1 9	1660	3	Y	96	96	1			7																	
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		178 70	1 9	1641	3	Y	64	65	1			6																	
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		193 81	1 9	1959	3	Y	74	75	1			5																	
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-		270 165	1 9	2289	3	Y	150	127	1			28																	
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		236 118	1 9	2077	3	Y	107	92	1			43																	
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879																																		
02	1876 X	1845	-0-	-31	-0-		124 92	1 9	1629	3	Y	84	81	1			9																	
03	2077 X	2063	-0-	-14	-0-		171 97	1 9	1795	3	Y	88	90	1			7																	
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-		189 80	1 9	1740	3	Y	73	73	1			7																	
05	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-		181 77	1 9	1838	3	Y	70	73	1			4																	
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-		204 83	1 9	1731	3	Y	75	65	1			14																	
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-		204 102	1 9	1789	3	Y	93	74	1			33																	
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548																																		
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		129 74	1 9	1692	3	Y	67	64	1			8																	
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		191 74	1 9	2004	3	Y	67	68	1			7																	
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		194 52	1 9	1790	3	Y	47	48	1			6																	
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-		192 50	1 9	1954	3	Y	45	46	1			5																	
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		236 45	1 9	2001	3	Y	41	35	1			11																	
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		228 51	1 9	2006	3	Y	46	37	1			20																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978														
COTULLA															WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
02	1792	N	1783	-0-		-9	-0-				121	1	1584	3	Y	71	69	1			8								
03	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-				78	9	1693	3	Y	77	78	1			7								
04	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-				161	1	1740	3	Y	69	69	1			7								
05	1984	N	1916	-0-		-68	-0-				85	9	1682	3	Y	62	65	1			4								
06	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-				189	1	1624	3	Y	62	54	1			12								
07	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-				76	9	1862	3	Y	70	56	1			26								
											166	1																	
											68	9																	
											191	1																	
											68	9																	
											212	1																	
											77	9																	

GATES 07-DR						WELL #:	63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8624	-	13515												
02	5258	X	2118	-0-		-3140	-0-				138	1	1822	3	Y	144	139	1			16								
03	2372	X	2372	-0-		-0-	-0-				158	9	1989	3	Y	176	178	1			14								
04	2280	X	2182	-0-		-98	-0-				189	1	1827	3	Y	143	143	1			14								
05	2356	X	2169	-0-		-187	-0-				194	9	1852	3	Y	123	129	1			8								
06	2280	X	2021	-0-		-259	-0-				198	1	1769	3	Y	39	37	1			10								
07	2356	X	1920	-0-		-436	-0-				157	9	1723	3	Y	1	6	1			5								
											182	1																	
											135	9																	
											209	1																	
											43	9																	
											196	1																	
											1	9																	

GATES 07-DR						WELL #:	64H	RRCID ->	273896	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8432	-	13756												
02	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-				107	1	1419	3	Y	103	97	1			10								
03	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-				113	9	1552	3	Y	127	127	1			10								
04	1740	N	1410	-0-		-330	-0-				147	1	1200	3	Y	73	76	1			7								
05	1829	N	1571	-0-		-258	-0-				140	9	1344	3	Y	86	89	1			4								
06	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-				130	1	1360	3	Y	98	85	1			17								
07	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-				80	9	1264	3	Y	54	49	1			22								
											132	1																	
											95	9																	
											161	1																	
											108	9																	
											143	1																	
											59	9																	

GATES 11-DR						WELL #:	140H	RRCID ->	273897	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8455	-	14096												
02	2156	N	1914	-0-		-242	-0-				126	1	1665	3	Y	112	109	1			11								
03	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-				123	9	2091	3	Y	156	156	1			11								
04	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-				198	1	1935	3	Y	126	126	1			11								
05	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-				172	9	2052	3	Y	106	111	1			6								
06	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-				210	1	2021	3	Y	109	95	1			20								
07	2356	N	2149	-0-		-207	-0-				139	9	1834	3	Y	97	81	1			36								
											202	1																	
											117	9																	
											239	1																	
											120	9																	
											208	1																	
											107	9																	

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 703

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
02	2632 X	2548	-0-	-84	-0-	173 112	1 9	2263	3	Y	102	102	1			13																												
03	2635 X	2554	-0-	-81	-0-	205 200	1 9	2149	3	Y	182	180	1			15																												
04	3150 X	2313	-0-	-837	-0-	210 165	1 9	1938	3	Y	150	150	1			15																												
05	3255 X	1624	-0-	-1631	-0-	135 121	1 9	1368	3	Y	110	117	1			8																												
06	3150 X	1865	-0-	-1285	-0-	182 139	1 9	1544	3	Y	126	109	1			25																												
07	2821 X	2496	-0-	-325	-0-	234 201	1 9	2061	3	Y	183	143	1			65																												
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861																																												
02	2100 X	1668	-0-	-432	-0-	103 209	1 9	1356	3	Y	190	184	1			18																												
03	2325 X	1789	-0-	-536	-0-	139 187	1 9	1463	3	Y	170	176	1			12																												
04	2220 X	1799	-0-	-421	-0-	156 207	1 9	1436	3	Y	188	185	1			15																												
05	1984 X	1594	-0-	-390	-0-	129 156	1 9	1309	3	Y	142	150	1			7																												
06	1860 X	1500	-0-	-360	-0-	146 117	1 9	1237	3	Y	106	95	1			18																												
07	1860 X	1522	-0-	-338	-0-	143 125	1 9	1254	3	Y	114	93	1			39																												
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300																																												
02	3388 X	3052	-0-	-336	-0-	199 212	1 9	2641	3	Y	193	186	1			18																												
03	3751 X	3484	-0-	-267	-0-	282 232	1 9	2970	3	Y	211	215	1			14																												
04	3510 X	3402	-0-	-108	-0-	314 194	1 9	2894	3	Y	176	177	1			13																												
05	3627 X	3544	-0-	-83	-0-	300 183	1 9	3061	3	Y	166	173	1			6																												
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	345 165	1 9	2925	3	Y	150	131	1			25																												
07	3503 X	3401	-0-	-102	-0-	330 163	1 9	2908	3	Y	148	122	1			51																												
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827																																												
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-																												
03	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-																												
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-																												
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-																												
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-																												
07	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3164 X	3101	-0-	-63	-0-	205 205	1 9	2691	3	Y	186	182	1	20
03	3379 X	2711	-0-	-668	-0-	218 198	1 9	2295	3	Y	180	186	1	14
04	3390 X	2844	-0-	-546	-0-	262 168	1 9	2414	3	Y	153	154	1	13
05	3503 X	2573	-0-	-930	-0-	217 152	1 9	2204	3	Y	138	144	1	7
06	3390 X	2743	-0-	-647	-0-	271 175	1 9	2297	3	Y	159	138	1	28
07	3441 X	2835	-0-	-606	-0-	269 197	1 9	2369	3	Y	179	144	1	63
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700														
02	1344 X	1015	-0-	-329	-0-	64 108	1 9	843	3	Y	98	95	1	10
03	1426 X	1016	-0-	-410	-0-	79 111	1 9	826	3	Y	101	103	1	8
04	1290 N	692	-0-	-598	-0-	58 99	1 9	535	3	Y	90	89	1	9
05	1116 N	727	-0-	-389	-0-	57 86	1 9	584	3	Y	78	81	1	6
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	41 89	1 9	350	3	Y	81	71	1	16
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	71 100	1 9	622	3	Y	91	74	1	33
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568														
02	1512 N	1442	-0-	-70	-0-	97 77	1 9	1268	3	Y	70	69	1	10
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	131 86	1 9	1374	3	Y	78	80	1	8
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	160 75	1 9	1475	3	Y	68	69	1	7
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	135 68	1 9	1370	3	Y	62	65	1	4
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	155 73	1 9	1311	3	Y	66	57	1	13
07	1767 N	1573	-0-	-194	-0-	152 83	1 9	1338	3	Y	75	61	1	27
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129														
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	213 98	1 9	2796	3	Y	89	85	1	16
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	308 87	1 9	3239	3	Y	79	82	1	13
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	226 164	1 9	2084	3	Y	149	143	1	19
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	244 84	1 9	2478	3	Y	76	85	1	10
06	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	267 78	1 9	2263	3	Y	71	62	1	19
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	259 75	1 9	2274	3	Y	68	56	1	31

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 705

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
02	1344 N	1089	-0-		-255	-0-	70 95	1 9	924	3	Y	86	82	1			10															
03	651 N	651	-0-		-0-	-0-	48 101	1 9	502	3	Y	92	94	1			8															
04	720 N	539	-0-		-181	-0-	43 96	1 9	400	3	Y	87	86	1			9															
05	1209 N	509	-0-		-700	-0-	39 75	1 9	395	3	Y	68	71	1			6															
06	943 N	943	-0-		-0-	-0-	89 99	1 9	755	3	Y	90	77	1			19															
07	728 N	728	-0-		-0-	-0-	63 108	1 9	557	3	Y	98	79	1			38															

GATES 07-DR															WELL #:	92H	RRCID -> 274235	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8913 - 12415											
02	1897 N	1897	-0-		-0-	-0-	130 42	1 9	1725	3	Y	38	36	1			6															
03	1899 N	1899	-0-		-0-	-0-	160 53	1 9	1686	3	Y	48	48	1			6															
04	2064 N	2064	-0-		-0-	-0-	199 30	1 9	1835	3	Y	27	28	1			5															
05	2361 N	2361	-0-		-0-	-0-	209 22	1 9	2130	3	Y	20	21	1			4															
06	325 N	325	-0-		-0-	-0-	34 4	1 9	287	3	Y	4	4	1			4															
07	1116 N	-0-	-0-		-1116	-0-					Y	-0-	2	1			2															

GATES 07-DR															WELL #:	93H	RRCID -> 274236	COMPL. DATE 09/08/2014	TOTAL DEPTH	8798	PERF. 8502 - 12695											
02	2564 X	2564	-0-		-0-	-0-	175 68	1 9	2321	3	Y	62	60	1			5															
03	3640 X	3640	-0-		-0-	-0-	308 81	1 9	3251	3	Y	74	75	1			4															
04	3522 X	3522	-0-		-0-	-0-	339 59	1 9	3124	3	Y	54	55	1			3															
05	3466 X	3466	-0-		-0-	-0-	306 45	1 9	3115	3	Y	41	43	1			1															
06	2070 X	627	-0-		-1443	-0-	50 149	1 9	428	3	Y	135	114	1			22															
07	2139 X	1010	-0-		-1129	-0-	102 11	1 9	897	3	Y	10	23	1			9															

GATES 07-DR															WELL #:	94H	RRCID -> 274237	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8718 - 12880											
02	1486 N	1486	-0-		-0-	-0-	102 32	1 9	1352	3	Y	29	29	1			2															
03	1617 N	1617	-0-		-0-	-0-	137 37	1 9	1443	3	Y	34	35	1			1															
04	1596 N	1596	-0-		-0-	-0-	154 23	1 9	1419	3	Y	21	21	1			1															
05	1395 N	1254	-0-		-141	-0-	110 25	1 9	1119	3	Y	23	23	1			1															
06	188 N	188	-0-		-0-	-0-	14 56	1 9	118	3	Y	51	43	1			9															
07	1395 N	733	-0-		-662	-0-	74 10	1 9	649	3	Y	9	12	1			6															

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 706

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-			107 190	1 9	1423	3	Y	173	162	1			16			
03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-			223 311	1 9	2350	3	Y	283	279	1			20			
04	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-			231 255	1 9	2133	3	Y	232	232	1			20			
05	2449 X	2124	-0-	-325	-0-			174 182	1 9	1768	3	Y	165	175	1			10			
06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-			204 153	1 9	1731	3	Y	139	123	1			26			
07	2449 X	2272	-0-	-177	-0-			215 160	1 9	1897	3	Y	145	118	1			53			

GATES 07-DR															WELL #:	51H	RRCID -> 274245	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 8387	PERF. 8649	- 13240
02	840 N	433	-0-	-407	-0-			27 52	1 9	354	3	Y	47	46	1			7			
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-			35 78	1 9	373	3	Y	71	71	1			7			
04	780 N	488	-0-	-292	-0-			40 76	1 9	372	3	Y	69	69	1			7			
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-			44 52	1 9	449	3	Y	47	50	1			4			
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-			20 87	1 1	171	3	Y	-0-	3	1			1			
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-			23 9	1 9	766	3	Y	21	15	1			7			

GATES 07-DR															WELL #:	49H	RRCID -> 274261	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8623	- 12922
02	1540 N	1302	-0-	-238	-0-			85 85	1 9	1132	3	Y	77	76	1			7			
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			175 140	1 9	1843	3	Y	127	126	1			8			
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-			203 86	1 9	1873	3	Y	78	80	1			6			
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-			199 120	1 9	2029	3	Y	109	111	1			4			
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-			254 74	1 9	2154	3	Y	67	60	1			11			
07	3100 N	3328	-0-	228	228			330 91	1 9	2907	3	Y	83	67	1			27			

GATES 07-DR															WELL #:	111H	RRCID -> 274264	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 8185	PERF. 8540	- 12985
02	2548 X	2249	-0-	-299	-0-			152 90	1 9	2007	3	Y	82	80	1			9			
03	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-			246 102	1 9	2592	3	Y	93	94	1			8			
04	2730 X	2206	-0-	-524	-0-			210 62	1 9	1934	3	Y	56	58	1			6			
05	2759 X	1998	-0-	-761	-0-			175 45	1 9	1778	3	Y	41	44	1			3			
06	2670 X	210	-0-	-2460	-0-			22 2	1 9	186	3	Y	2	4	1			1			
07	2294 N	1270	-0-	-1024	-0-			127 24	1 9	1119	3	Y	22	16	1			7			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	96 54	1 9	1276	3	Y	49	47	1	5
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	137 62	1 9	1440	3	Y	56	57	1	4
04	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	98 41	1 9	905	3	Y	37	37	1	4
05	1426 N	738	-0-	-688	-0-	63 30	1 9	645	3	Y	27	29	1	2
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	163	3	Y	8	8	1	2
07	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	103 8	1 9	904	3	Y	7	7	1	2
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415														
02	2520 N	1664	-0-	-856	-0-	110 95	1 9	1459	3	Y	86	85	1	8
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	182 130	1 9	1915	3	Y	118	118	1	8
04	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	189 101	1 9	1746	3	Y	92	93	1	7
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	183 85	1 9	1865	3	Y	77	81	1	3
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	173 73	1 9	1464	3	Y	66	58	1	11
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	236 35	1 9	2077	3	Y	32	30	1	13
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213														
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	162 191	1 9	2139	3	Y	174	167	1	16
03	2759 X	2514	-0-	-245	-0-	199 212	1 9	2103	3	Y	193	196	1	13
04	2670 X	2505	-0-	-165	-0-	224 211	1 9	2070	3	Y	192	190	1	15
05	2759 X	2422	-0-	-337	-0-	201 176	1 9	2045	3	Y	160	168	1	7
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	224 152	1 9	1895	3	Y	138	121	1	24
07	2604 N	2187	-0-	-417	-0-	207 154	1 9	1826	3	Y	140	115	1	49
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	255 173	1 9	3381	3	Y	157	153	1	16
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	342 156	1 9	3603	3	Y	142	147	1	11
04	4110 X	2978	-0-	-1132	-0-	270 217	1 9	2491	3	Y	197	192	1	16
05	4247 X	1439	-0-	-2808	-0-	120 102	1 9	1217	3	Y	93	104	1	5
06	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	471 143	1 9	3993	3	Y	130	112	1	23
07	4216 X	4138	-0-	-78	-0-	407 147	1 9	3584	3	Y	134	110	1	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978															
COTULLA				WELL #:		72H	RRCID -> 274482				COMPL. DATE 01/26/2014				TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7	N	-0-	-0-		-7		-0-						Y	-0-						-0-
03	9	N	9	-0-		-0-		-0-		1	1	8	3	Y	-0-						-0-
04	8	N	6	-0-		-2		-0-		1	1	5	3	Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	7	N	7	-0-		-0-		-0-		1	1	6	3	Y	-0-						-0-
07	8	N	8	-0-		-0-		-0-		1	1	7	3	Y	-0-						-0-
COTULLA						WELL #:	71H	RRCID -> 274484				COMPL. DATE 02/06/2014				TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095					
02	1680	N	1451	-0-		-229		-0-		96	1	1258	3	Y	88	86	1				8
										97	9										
03	1797	N	1797	-0-		-0-		-0-		147	1	1547	3	Y	94	96	1				6
										103	9										
04	1753	N	1753	-0-		-0-		-0-		166	1	1528	3	Y	54	56	1				4
										59	9										
05	1895	N	1895	-0-		-0-		-0-		161	1	1639	3	Y	86	86	1				4
										95	9										
06	1821	N	1821	-0-		-0-		-0-		182	1	1543	3	Y	87	75	1				16
										96	9										
07	1852	N	1852	-0-		-0-		-0-		179	1	1571	3	Y	93	75	1				34
										102	9										
GATES 07-DR						WELL #:	50H	RRCID -> 274487				COMPL. DATE 08/31/2014				TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091					
02	1528	N	1528	-0-		-0-		-0-		97	1	1285	3	Y	133	129	1				13
										146	9										
03	1714	N	1714	-0-		-0-		-0-		134	1	1417	3	Y	148	151	1				10
										163	9										
04	1741	N	1741	-0-		-0-		-0-		155	1	1429	3	Y	143	143	1				10
										157	9										
05	1643	N	1550	-0-		-93		-0-		127	1	1292	3	Y	119	125	1				4
										131	9										
06	778	N	778	-0-		-0-		-0-		75	1	631	3	Y	65	59	1				10
										72	9										
07	2366	N	2366	-0-		-0-		-0-		225	1	1978	3	Y	148	112	1				46
										163	9										
GATES 07-DR						WELL #:	24H	RRCID -> 274492				COMPL. DATE 09/18/2014				TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740					
02	2227	N	2227	-0-		-0-		-0-		151	1	2006	3	Y	64	62	1				7
										70	9										
03	2515	N	2515	-0-		-0-		-0-		207	1	2180	3	Y	116	115	1				8
										128	9										
04	2550	N	2550	-0-		-0-		-0-		231	1	2131	3	Y	171	165	1				14
										188	9										
05	2840	N	2840	-0-		-0-		-0-		240	1	2447	3	Y	139	145	1				8
										153	9										
06	2803	N	2803	-0-		-0-		-0-		282	1	2390	3	Y	119	105	1				22
										131	9										
07	2653	N	2653	-0-		-0-		-0-		256	1	2258	3	Y	126	103	1				45
										139	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2044 N	1585	-0-	-459	-0-	107 64 9	1 1414	3	Y	58	57	1		5
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	178 70 9	1 1880	3	Y	64	65	1		4
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	197 61 9	1 1822	3	Y	55	55	1		4
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	196 55 9	1 1998	3	Y	50	52	1		2
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	229 54 9	1 1944	3	Y	49	42	1		9
07	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	205 44 9	1 1807	3	Y	40	34	1		15
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
02	1092 N	620	-0-	-472	-0-	41 33 9	1 546	3	Y	30	29	1		4
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	87 41 9	1 920	3	Y	37	38	1		3
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	98 32 9	1 907	3	Y	29	29	1		3
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	89 29 9	1 909	3	Y	26	28	1		1
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	71 34 9	1 603	3	Y	31	27	1		5
07	1085 N	715	-0-	-370	-0-	70 26 9	1 619	3	Y	24	21	1		8
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	118 101 9	1 1549	3	Y	92	89	1		14
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	152 109 9	1 1600	3	Y	99	100	1		13
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	167 92 9	1 1539	3	Y	84	84	1		13
05	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	154 91 9	1 1561	3	Y	83	85	1		11
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	172 92 9	1 1462	3	Y	84	74	1		21
07	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	165 95 9	1 1451	3	Y	86	70	1		37
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
02	2016 N	1947	-0-	-69	-0-	132 74 9	1 1741	3	Y	67	64	1		10
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	174 78 9	1 1834	3	Y	71	73	1		8
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	191 76 9	1 1764	3	Y	69	69	1		8
05	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	166 65 9	1 1687	3	Y	59	62	1		5
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	107 189 9	1 907	3	Y	172	144	1		33
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	229 64 9	1 2013	3	Y	58	61	1		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
GATES 11-DR																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
//CONT.// 499978																		
WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	2384	-0-		-248	-0-		162	1	2152	3	Y	64	61	1			7
03	2914 X	2669	-0-		-245	-0-		70	9	2376	3	Y	62	63	1			6
04	2790 X	1972	-0-		-818	-0-		225	1	1741	3	Y	38	39	1			5
05	2635 X	2364	-0-		-271	-0-		189	1	2084	3	Y	68	68	1			5
06	2710 X	2710	-0-		-0-	-0-		42	9	2378	3	Y	46	41	1			10
07	2666 X	2660	-0-		-6	-0-		205	1	2348	3	Y	41	34	1			17
								75	9									
								281	1									
								51	9									
								267	1									
								45	9									
GATES 07-DR																		
WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231																		
02	1736 N	1400	-0-		-336	-0-		88	1	1165	3	Y	134	130	1			14
03	1787 N	1787	-0-		-0-	-0-		147	9	1476	3	Y	155	157	1			12
04	1706 N	1706	-0-		-0-	-0-		140	1	1384	3	Y	156	154	1			14
05	1754 N	1754	-0-		-0-	-0-		171	9	1489	3	Y	108	115	1			7
06	1810 N	1810	-0-		-0-	-0-		150	1	1513	3	Y	107	93	1			21
07	1799 N	1799	-0-		-0-	-0-		172	9	1526	3	Y	91	77	1			35
								146	1									
								119	9									
								179	1									
								118	9									
								173	1									
								100	9									
GATES 07-DR																		
WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384																		
02	997 N	997	-0-		-0-	-0-		64	1	846	3	Y	79	73	1			9
03	1049 N	1049	-0-		-0-	-0-		87	9	906	3	Y	52	56	1			5
04	1004 N	1004	-0-		-0-	-0-		86	1	876	3	Y	30	32	1			3
05	682 N	667	-0-		-15	-0-		57	9	596	3	Y	12	14	1			1
06	94 N	94	-0-		-0-	-0-		95	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	682 N	216	-0-		-466	-0-		33	9	177	3	Y	17	12	1			5
								58	1									
								13	9									
								10	1									
								20	1									
								19	9									
GATES 11-DR																		
WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110																		
02	3696 X	3199	-0-		-497	-0-		220	1	2914	3	Y	59	58	1			5
03	4092 X	3612	-0-		-480	-0-		65	9	3231	3	Y	67	68	1			4
04	3960 X	3489	-0-		-471	-0-		307	1	3090	3	Y	58	58	1			4
05	3937 X	3302	-0-		-635	-0-		74	9	2961	3	Y	45	48	1			1
06	3720 X	3328	-0-		-392	-0-		335	1	2977	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3627 X	3458	-0-		-169	-0-		64	9	3094	3	Y	12	9	1			3
								291	1									
								50	9									
								351	1									
								351	1									
								13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2044 X	2034	-0-	-10	-0-	132 175 9	1 1 1	1727	3	Y	159	156	1	16
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	207 171 9	1 1 1	2171	3	Y	155	160	1	11
04	2190 N	2186	-0-	-4	-0-	197 169 9	1 1 1	1820	3	Y	154	152	1	13
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	211 172 9	1 1 1	2137	3	Y	156	160	1	9
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	255 171 9	1 1 1	2166	3	Y	155	136	1	28
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	219 118 9	1 1 1	1929	3	Y	107	93	1	42
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
02	2632 X	2572	-0-	-60	-0-	168 176 9	1 1 1	2228	3	Y	160	152	1	16
03	2914 X	2643	-0-	-271	-0-	214 172 9	1 1 1	2257	3	Y	156	159	1	13
04	2880 X	2523	-0-	-357	-0-	232 146 9	1 1 1	2145	3	Y	133	133	1	13
05	2976 X	2220	-0-	-756	-0-	192 72 9	1 1 1	1956	3	Y	65	72	1	6
06	2880 X	2315	-0-	-565	-0-	236 81 9	1 1 1	1998	3	Y	74	65	1	15
07	2852 X	2413	-0-	-439	-0-	237 89 9	1 1 1	2087	3	Y	81	66	1	30
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
02	1708 N	1582	-0-	-126	-0-	106 67 9	1 1 1	1409	3	Y	61	59	1	9
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	139 67 9	1 1 1	1461	3	Y	61	62	1	8
04	1770 N	1603	-0-	-167	-0-	152 45 9	1 1 1	1406	3	Y	41	42	1	7
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	166 61 9	1 1 1	1685	3	Y	55	56	1	6
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	216 43 9	1 1 1	1829	3	Y	39	34	1	11
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	202 43 9	1 1 1	1780	3	Y	39	32	1	18
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819														
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	152 80 9	1 1 1	2008	3	Y	73	71	1	6
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	136 65 9	1 1 1	1434	3	Y	59	62	1	3
04	2220 N	1096	-0-	-1124	-0-	105 26 9	1 1 1	965	3	Y	24	27	1	-0-
05	2294 N	1178	-0-	-1116	-0-	105 4 9	1 1 1	1069	3	Y	4	4	1	-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	133 68 9	1 1 1	1131	3	Y	62	51	1	11
07	1147 N	387	-0-	-760	-0-	37 23 9	1 1 1	327	3	Y	21	21	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 67H				CAPACITY RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771				CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
02	3836	X	3448	-0-	-388	-0-	233	1		3052	3	Y	148	145	1							15			
03	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	163	9		3162	3	Y	145	149	1							11			
04	3990	X	3491	-0-	-499	-0-	301	1		3018	3	Y	132	131	1							12			
05	4123	X	3566	-0-	-557	-0-	160	9		3071	3	Y	175	177	1							10			
06	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	328	1		2893	3	Y	138	122	1							26			
07	3813	X	2919	-0-	-894	-0-	145	9		2621	3	Y	-0-	16	1							10			
GATES 11-DR						WELL #:	148HR	RRCID ->	274933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8547	-	14616								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-			
03	17	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	15	3	Y	-0-									-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-			
05	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-									-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-			
07	15	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	4	3	1							1			
								4	9																
GATES 11-DR						WELL #:	149H	RRCID ->	274934	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8682	-	15073								
02	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	162	1		2143	3	Y	36	36	1							5			
03	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	40	9		2296	3	Y	38	39	1							4			
04	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	218	1		2211	3	Y	31	31	1							4			
05	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	42	9		2382	3	Y	34	36	1							2			
06	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	240	1		2302	3	Y	23	21	1							4			
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	34	9		2612	3	Y	28	22	1							10			
							37	9																	
							272	1																	
							25	9																	
							296	1																	
							31	9																	
COTULLA						WELL #:	68H	RRCID ->	274935	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8667	-	13621								
02	3724	X	3297	-0-	-427	-0-	209	1		2743	3	Y	314	295	1							34			
03	3875	X	3127	-0-	-748	-0-	345	9		2719	3	Y	135	155	1							14			
04	3600	X	3167	-0-	-433	-0-	259	1		2728	3	Y	130	131	1							13			
05	3658	X	3176	-0-	-482	-0-	149	9		2764	3	Y	127	132	1							8			
06	3540	X	2963	-0-	-577	-0-	296	1		2544	3	Y	108	95	1							21			
07	3658	X	2656	-0-	-1002	-0-	143	9		2295	3	Y	91	76	1							36			
							272	1																	
							140	9																	
							300	1																	
							119	9																	
							261	1																	
							100	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
02	1708 N	1603	-0-		-105	-0-	108	1	1430	3	Y	59	57	1			6															
03	1983 N	1983	-0-		-0-	-0-	65	9	1740	3	Y	71	71	1			6															
04	1866 N	1866	-0-		-0-	-0-	165	1	1633	3	Y	51	53	1			4															
05	1769 N	1769	-0-		-0-	-0-	177	1	1562	3	Y	49	51	1			2															
06	1311 N	1311	-0-		-0-	-0-	56	9	1141	3	Y	32	28	1			6															
07	2773 N	2773	-0-		-0-	-0-	153	1	2475	3	Y	15	15	1			6															
							54	9																								
							135	1																								
							35	9																								
							281	1																								
							17	9																								

GATES 07-DR															WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549																	
02	4004 X	3698	-0-		-306	-0-	247	1	3272	3	Y	163	159	1			15															
03	4433 X	3878	-0-		-555	-0-	179	9	3393	3	Y	148	153	1			10															
04	4120 X	4120	-0-		-0-	-0-	322	1	3567	3	Y	152	150	1			12															
05	4247 X	3915	-0-		-332	-0-	163	9	3452	3	Y	113	119	1			6															
06	4302 X	4302	-0-		-0-	-0-	386	1	3728	3	Y	122	106	1			22															
07	4331 X	4331	-0-		-0-	-0-	167	9	3797	3	Y	94	80	1			36															
							339	1																								
							124	9																								
							440	1																								
							134	9																								
							431	1																								
							103	9																								

GATES 07-DR															WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682																	
02	140 X	-0-	-0-		-140	-0-					Y	-0-					-0-															
03	155 X	7	-0-		-148	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-															
04	150 X	7	-0-		-143	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-															
05	31 X	29	-0-		-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-															
06	176 X	176	-0-		-0-	-0-	6	1	51	3	Y	108	89	1			19															
07	2085 X	2085	-0-		-0-	-0-	119	9	1856	3	Y	16	24	1			11															
							211	1																								
							18	9																								

GATES 07-DR															WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211																	
02	2754 X	2754	-0-		-0-	-0-	183	1	2427	3	Y	131	129	1			12															
03	2480 X	2310	-0-		-170	-0-	144	9	1967	3	Y	143	146	1			9															
04	3660 X	1960	-0-		-1700	-0-	186	1	1646	3	Y	124	124	1			9															
05	3782 X	1723	-0-		-2059	-0-	157	9	1456	3	Y	113	117	1			5															
06	3660 X	1488	-0-		-2172	-0-	178	1	1231	3	Y	102	89	1			18															
07	3038 X	2322	-0-		-716	-0-	136	9	1922	3	Y	165	128	1			55															
							143	1																								
							124	9																								
							145	1																								
							112	9																								
							218	1																								
							182	9																								

GATES 07-DR															WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176																	
02	7 N	-0-	-0-		-7	-0-					Y	-0-					-0-															
03	18 N	18	-0-		-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-															
04	30 N	13	-0-		-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-															
05	9 N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-															
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	16	13	1			3															
07	13 N	-0-	-0-		-13	-0-					Y	136	97	1			42															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	108 75	1	1421	3	Y	68	67	1	10
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	134 80	1	1409	3	Y	73	74	1	9
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	178 63	1	1643	3	Y	57	58	1	8
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	169 64	1	1719	3	Y	58	60	1	6
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	192 79	1	1627	3	Y	72	62	1	16
07	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	184 68	1	1617	3	Y	62	52	1	26
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710														
02	2800 N	2827	-0-	27	27	196 64	1	2567	3	Y	58	56	1	8
03	3100 N	3722	-0-	622	649	319 57	1	3346	3	Y	52	55	1	5
04	3000 N	3398	-0-	398	1047	318 152	1	2928	3	Y	138	131	1	12
05	4701 X	3654	-0-	-1047	-0-	313 158	1	3183	3	Y	144	146	1	10
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	337 169	1	2862	3	Y	154	133	1	31
07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	359 211	1	3154	3	Y	192	153	1	70
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623														
02	2772 X	2546	-0-	-226	-0-	170 142	1	2234	3	Y	129	125	1	16
03	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	232 173	1	2435	3	Y	157	158	1	15
04	2850 X	2634	-0-	-216	-0-	244 142	1	2248	3	Y	129	130	1	14
05	2945 X	2614	-0-	-331	-0-	222 136	1	2256	3	Y	124	128	1	10
06	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	248 141	1	2100	3	Y	128	112	1	26
07	2852 X	2548	-0-	-304	-0-	246 144	1	2158	3	Y	131	107	1	50
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570														
02	3696 X	2713	-0-	-983	-0-	177 209	1	2327	3	Y	190	183	1	20
03	4092 X	3736	-0-	-356	-0-	305 232	1	3199	3	Y	211	215	1	16
04	3960 X	3801	-0-	-159	-0-	351 216	1	3234	3	Y	196	196	1	16
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	363 199	1	3687	3	Y	181	188	1	9
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	403 201	1	3414	3	Y	183	160	1	32
07	3937 X	3759	-0-	-178	-0-	364 193	1	3202	3	Y	175	145	1	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1904 N	1776	-0-	-128	-0-	121 74	1 9	1581	3	Y	67	64	1	8
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	116 141	1 9	1214	3	Y	128	125	1	11
04	2370 N	1815	-0-	-555	-0-	172 62	1 9	1581	3	Y	56	60	1	7
05	1953 N	1817	-0-	-136	-0-	157 65	1 9	1595	3	Y	59	61	1	5
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	169 75	1 9	1431	3	Y	68	58	1	15
07	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	164 64	1 9	1438	3	Y	58	49	1	24
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000														
02	11116 X	9516	-0-	-1600	-0-	976 7	1 9	8533	3	Y	6	13	1	13
03	12307 X	4108	-0-	-8199	-0-	457 11	1 9	3640	3	Y	10			23
04	11970 X	11832	-0-	-138	-0-	1015 32	1 9	10785	3	Y	29	26	1	26
05	12369 X	10742	-0-	-1627	-0-	559 8	1 9	10175	3	Y	7	23	1	10
06	10200 X	9791	-0-	-409	-0-	1102 21	1 9	8668	3	Y	19			29
07	12214 X	10176	-0-	-2038	-0-	1155 75	1 9	8946	3	Y	68			97
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725														
02	8260 X	7323	-0-	-937	-0-	745 65	1 9	6513	3	Y	59	107	1	48
03	8525 X	4568	-0-	-3957	-0-	508 19	1 9	4041	3	Y	17			65
04	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	763 43	1 9	8103	3	Y	39	23	1	81
05	8122 X	7651	-0-	-471	-0-	396 40	1 9	7215	3	Y	36	86	1	31
06	7860 X	7167	-0-	-693	-0-	804 39	1 9	6324	3	Y	35			66
07	9207 X	7662	-0-	-1545	-0-	871 50	1 9	6741	3	Y	45			111
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762														
02	1596 N	1480	-0-	-116	-0-	96 110	1 9	1274	3	Y	100	97	1	11
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	132 117	1 9	1388	3	Y	106	109	1	8
04	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	145 95	1 9	1337	3	Y	86	87	1	7
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	142 61	1 9	1444	3	Y	55	59	1	3
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	171 164	1 1	1451	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	29 29	1 9	1441	3	Y	26	18	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
02	3528 X	3387	-0-	-141	-0-	224 199	1 9	2964	3	Y	181	176	1			18																
03	3906 X	3700	-0-	-206	-0-	301 231	1 9	3168	3	Y	210	213	1			15																
04	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	329 193	1 9	3038	3	Y	175	176	1			14																
05	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	326 167	1 9	3321	3	Y	152	159	1			7																
06	3930 X	1059	-0-	-2871	-0-	108 39	1 9	912	3	Y	35	35	1			7																
07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	523 147	1 9	4608	3	Y	134	99	1			42																
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400																																
02	4816 X	4322	-0-	-494	-0-	287 241	1 9	3794	3	Y	219	212	1			23																
03	5332 X	4931	-0-	-401	-0-	404 263	1 9	4264	3	Y	239	244	1			18																
04	5100 X	4764	-0-	-336	-0-	444 226	1 9	4094	3	Y	205	205	1			18																
05	5084 X	4854	-0-	-230	-0-	415 210	1 9	4229	3	Y	191	198	1			11																
06	4830 X	1391	-0-	-3439	-0-	141 51	1 9	1199	3	Y	46	47	1			10																
07	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	678 209	1 9	5968	3	Y	190	140	1			60																
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109																																
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38 62	1 9	499	3	Y	56	51	1			5																
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	69 141	1 9	728	3	Y	128	124	1			9																
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	59 21	1 9	547	3	Y	19	25	1			3																
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	70 55	1 1	717	3	Y	-0-	3	1			-0-																
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	129	9	467	3	Y	117	96	1			21																
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	432	315	1			138																
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307																																
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	187 161	1 9	2472	3	Y	146	142	1			15																
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	257 195	1 9	2705	3	Y	177	179	1			13																
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	283 142	1 9	2609	3	Y	129	131	1			11																
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	267 145	1 9	2722	3	Y	132	136	1			7																
06	2940 X	1339	-0-	-1601	-0-	135 62	1 9	1142	3	Y	56	53	1			10																
07	3038 X	25	-0-	-3013	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	10	1			-0-																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	132 139	1 9	1752	3	Y	126	122	1		13														
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	156 149	1 9	1648	3	Y	135	138	1		10														
04	2280 N	1899	-0-	-381	-0-	173 128	1 9	1598	3	Y	116	116	1		10														
05	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	173 119	1 9	1766	3	Y	108	112	1		6														
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	198 109	1 9	1679	3	Y	99	86	1		19														
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	194 109	1 9	1712	3	Y	99	82	1		36														
GATES 07-DR															WELL #:	105H	RRCID ->	275448	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8782	-	13215			
02	2212 X	1474	-0-	-738	-0-	98 74	1 9	1302	3	Y	67	64	1		7														
03	2325 X	2005	-0-	-320	-0-	164 114	1 9	1727	3	Y	104	103	1		8														
04	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	170 76	1 9	1571	3	Y	69	70	1		7														
05	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	148 79	1 9	1508	3	Y	72	75	1		4														
06	1590 X	545	-0-	-1045	-0-	56 14	1 9	475	3	Y	13	13	1		4														
07	2015 X	1898	-0-	-117	-0-	190 35	1 9	1673	3	Y	32	24	1		12														
GATES 07-DR															WELL #:	104H	RRCID ->	275450	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8685	-	13118			
02	1344 N	1009	-0-	-335	-0-	66 68	1 9	875	3	Y	62	66	1		9														
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	97 76	1 9	1027	3	Y	69	71	1		7														
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	142 65	1 9	1315	3	Y	59	59	1		7														
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	122 57	1 9	1240	3	Y	52	54	1		5														
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	262	3	Y	19	18	1		6														
07	1581 N	1175	-0-	-406	-0-	117 28	1 9	1030	3	Y	25	20	1		11														
GATES 07-DR															WELL #:	103H	RRCID ->	275452	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8562	-	13596			
02	2268 X	2105	-0-	-163	-0-	143 75	1 9	1887	3	Y	68	67	1		8														
03	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	184 80	1 9	1944	3	Y	73	74	1		7														
04	2430 X	2039	-0-	-391	-0-	193 65	1 9	1781	3	Y	59	59	1		7														
05	2511 X	2081	-0-	-430	-0-	181 58	1 9	1842	3	Y	53	55	1		5														
06	2250 X	529	-0-	-1721	-0-	55 12	1 9	462	3	Y	11	11	1		5														
07	2325 X	16	-0-	-2309	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	2	1		3														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	46 44	1 9	609	3	Y	40	39	1	8
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	67 51	1 9	706	3	Y	46	47	1	7
04	810 N	794	-0-	-16	-0-	74 41	1 9	679	3	Y	37	37	1	7
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	141 35	1 9	1433	3	Y	32	34	1	5
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	163 64	1 9	1384	3	Y	58	50	1	13
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	137 40	1 9	1206	3	Y	36	32	1	17
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330														
02	2016 N	1944	-0-	-72	-0-	132 63	1 9	1749	3	Y	57	55	1	7
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	161 63	1 9	1701	3	Y	57	58	1	6
04	2310 N	1824	-0-	-486	-0-	173 56	1 9	1595	3	Y	51	50	1	7
05	2139 N	1930	-0-	-209	-0-	168 52	1 9	1710	3	Y	47	49	1	5
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	194 46	1 9	1645	3	Y	42	37	1	10
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	192 47	1 9	1693	3	Y	43	35	1	18
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
02	1288 N	657	-0-	-631	-0-	43 50	1 9	564	3	Y	45	42	1	6
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	59 45	1 9	616	3	Y	41	42	1	5
04	1080 N	879	-0-	-201	-0-	81 46	1 9	752	3	Y	42	41	1	6
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	84 18	1 9	853	3	Y	16	19	1	3
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	111 35	1 9	936	3	Y	32	27	1	8
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	101 15	1 9	886	3	Y	14	13	1	9
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
02	1848 N	1798	-0-	-50	-0-	121 81	1 9	1596	3	Y	74	72	1	6
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	176 83	1 9	1853	3	Y	75	77	1	4
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	190 70	1 9	1750	3	Y	64	64	1	4
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	198 65	1 9	2016	3	Y	59	61	1	2
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	224 59	1 9	1896	3	Y	54	48	1	8
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	223 58	1 9	1968	3	Y	53	44	1	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 11-DR															WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-			135 1	1784 3	Y			80	78 1				8																										
03	2170 X	2048	-0-	-122	-0-			88 9	1793 3	Y			77	80 1				5																										
04	2160 N	2032	-0-	-128	-0-			170 1	1767 3	Y			66	66 1				5																										
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-			85 9	2129 3	Y			69	70 1				4																										
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-			192 1	2104 3	Y			58	51 1				11																										
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-			73 9	1905 3	Y			54	45 1				20																										
								209 1																																				
								76 9																																				
								248 1																																				
								64 9																																				
								216 1																																				
								59 9																																				
GATES 11-DR																			WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083																									
02	2800 N	3093	-0-	293		458		212 1	2801 3	Y			73	71 1				7																										
03	3100 N	3819	-0-	719		1177		80 9	3410 3	Y			77	78 1				6																										
04	4446 X	3269	-0-	-1177	-0-			324 1	2880 3	Y			70	70 1				6																										
05	2480 X	2126	-0-	-354	-0-			85 9	1868 3	Y			68	71 1				3																										
06	2400 X	2080	-0-	-320	-0-			312 1	1806 3	Y			55	49 1				9																										
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-			77 9	2351 3	Y			54	45 1				18																										
								183 1																																				
								75 9																																				
								213 1																																				
								61 9																																				
								267 1																																				
								59 9																																				
GATES 07-DR																			WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598																									
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-			132 1	1749 3	Y			200	196 1				20																										
03	2325 X	389	-0-	-1936	-0-			220 9	244 3	Y			111	123 1				8																										
04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-			23 1	1906 3	Y			177	171 1				14																										
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-			122 9	2475 3	Y			144	151 1				7																										
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-			207 1	3037 3	Y			73	67 1				13																										
07	3100 N	3395	-0-	295	295			195 9	2920 3	Y			130	100 1				43																										
								243 1																																				
								158 9																																				
								359 1																																				
								80 9																																				
								332 1																																				
								143 9																																				
GATES 07-DR																			WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115																									
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-			109 1	1445 3	Y			39	39 1				5																										
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-			43 9	1936 3	Y			41	42 1				4																										
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-			184 1	1870 3	Y			32	33 1				3																										
05	1674 N	1279	-0-	-395	-0-			45 9	1131 3	Y			34	35 1				2																										
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-			203 1	435 3	Y			15	14 1				3																										
07	1674 N	1180	-0-	-494	-0-			35 9	1028 3	Y			32	25 1				10																										
								111 1																																				
								37 9																																				
								51 1																																				
								17 9																																				
								117 1																																				
								35 9																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2100 N	1939	-0-	-161	-0-	131 86 9	1 1 1	1722	3	Y	78	76	1	10
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	181 98 9	1 1 1	1901	3	Y	89	90	1	9
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	199 95 9	1 1 1	1831	3	Y	86	85	1	10
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	188 86 9	1 1 1	1911	3	Y	78	80	1	8
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	221 92 9	1 1 1	1871	3	Y	84	72	1	20
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	218 102 9	1 1 1	1917	3	Y	93	75	1	38
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641														
02	4256 X	3773	-0-	-483	-0-	252 190 9	1 1 1	3331	3	Y	173	167	1	18
03	4712 X	4646	-0-	-66	-0-	384 209 9	1 1 1	4053	3	Y	190	193	1	15
04	4530 X	4489	-0-	-41	-0-	422 178 9	1 1 1	3889	3	Y	162	162	1	15
05	4619 X	4334	-0-	-285	-0-	379 95 9	1 1 1	3860	3	Y	86	95	1	6
06	4320 X	3773	-0-	-547	-0-	386 117 9	1 1 1	3270	3	Y	106	92	1	20
07	4650 X	4381	-0-	-269	-0-	434 120 9	1 1 1	3827	3	Y	109	89	1	40
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160														
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	61 44 9	1 1 1	799	3	Y	40	39	1	6
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	121 25 9	1 1 1	1266	3	Y	23	25	1	4
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	128 26 9	1 1 1	1183	3	Y	24	24	1	4
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	117 25 9	1 1 1	1185	3	Y	23	23	1	4
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	147 33 9	1 1 1	1247	3	Y	30	26	1	8
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	146 80 9	1 1 1	1283	3	Y	73	55	1	26
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261														
02	4536 X	3495	-0-	-1041	-0-	226 304 9	1 1 1	2965	3	Y	276	264	1	30
03	5022 X	3781	-0-	-1241	-0-	308 239 9	1 1 1	3234	3	Y	217	228	1	19
04	4860 X	3635	-0-	-1225	-0-	338 185 9	1 1 1	3112	3	Y	168	171	1	16
05	4898 X	3690	-0-	-1208	-0-	315 179 9	1 1 1	3196	3	Y	163	169	1	10
06	4020 X	3623	-0-	-397	-0-	361 204 9	1 1 1	3058	3	Y	185	160	1	35
07	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	359 194 9	1 1 1	3156	3	Y	176	146	1	65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1960 X	1723	-0-	-237	-0-	118 63 9	1	1542	3	Y	57	55	1	6
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	204 72 9	1	2142	3	Y	65	66	1	5
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	219 62 9	1	2017	3	Y	56	56	1	5
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	204 52 9	1	2066	3	Y	47	49	1	3
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	226 61 9	1	1914	3	Y	55	48	1	10
07	2418 X	2197	-0-	-221	-0-	218 59 9	1	1920	3	Y	54	44	1	20
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570														
02	2884 X	2437	-0-	-447	-0-	166 98 9	1	2173	3	Y	89	86	1	8
03	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	221 105 9	1	2322	3	Y	95	97	1	6
04	2850 X	2545	-0-	-305	-0-	240 89 9	1	2216	3	Y	81	81	1	6
05	2852 X	2590	-0-	-262	-0-	224 87 9	1	2279	3	Y	79	82	1	3
06	2640 X	2490	-0-	-150	-0-	254 84 9	1	2152	3	Y	76	66	1	13
07	2697 X	2453	-0-	-244	-0-	242 84 9	1	2127	3	Y	76	62	1	27
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387														
02	1204 X	965	-0-	-239	-0-	60 123 9	1	782	3	Y	112	110	1	14
03	1271 X	814	-0-	-457	-0-	64 81 9	1	669	3	Y	74	80	1	8
04	1260 X	888	-0-	-372	-0-	75 123 9	1	690	3	Y	112	109	1	11
05	1302 X	729	-0-	-573	-0-	55 118 9	1	556	3	Y	107	110	1	8
06	1140 X	1119	-0-	-21	-0-	105 125 9	1	889	3	Y	114	99	1	23
07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	105 75 9	1	921	3	Y	68	62	1	29
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480														
02	868 X	712	-0-	-156	-0-	46 59 9	1	607	3	Y	54	51	1	6
03	961 X	509	-0-	-452	-0-	39 62 9	1	408	3	Y	56	58	1	4
04	480 N	351	-0-	-129	-0-	31 37 9	1	283	3	Y	34	36	1	2
05	775 N	401	-0-	-374	-0-	33 34 9	1	334	3	Y	31	32	1	1
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	65 30 9	1	547	3	Y	27	24	1	4
07	372 N	266	-0-	-106	-0-	20 66 9	1	180	3	Y	60	45	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2436 N	2221	-0-	-215	-0-	150 107 9	1	1964	3	Y	97	94	1	9
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	201 114 9	1	2109	3	Y	104	106	1	7
04	2400 N	2026	-0-	-374	-0-	189 91 9	1	1746	3	Y	83	84	1	6
05	2449 N	2190	-0-	-259	-0-	186 117 9	1	1887	3	Y	106	108	1	4
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	233 130 9	1	1973	3	Y	118	102	1	20
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	230 120 9	1	2017	3	Y	109	90	1	39
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890														
02	6440 X	5957	-0-	-483	-0-	608 36 9	1	5313	3	Y	33	41	1	17
03	7130 X	5545	-0-	-1585	-0-	614 41 9	1	4890	3	Y	37	39	1	15
04	6900 X	5814	-0-	-1086	-0-	496 43 9	1	5275	3	Y	39	25	1	29
05	6603 X	5599	-0-	-1004	-0-	290 19 9	1	5290	3	Y	17	22	1	24
06	6390 X	5376	-0-	-1014	-0-	602 35 9	1	4739	3	Y	32			56
07	6603 X	6280	-0-	-323	-0-	716 18 9	1	5546	3	Y	16	65	1	7
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667														
02	2212 N	2207	-0-	-5	-0-	148 124 9	1	1935	3	Y	113	110	1	11
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	204 141 9	1	2138	3	Y	128	129	1	10
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	225 114 9	1	2071	3	Y	104	104	1	10
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	215 121 9	1	2179	3	Y	110	113	1	7
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	251 114 9	1	2132	3	Y	104	91	1	20
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	255 123 9	1	2245	3	Y	112	92	1	40
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631														
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	129 87 9	1	1687	3	Y	79	76	1	10
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	208 89 9	1	2183	3	Y	81	83	1	8
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	225 78 9	1	2074	3	Y	71	71	1	8
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	214 76 9	1	2169	3	Y	69	71	1	6
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	243 76 9	1	2065	3	Y	69	60	1	15
07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	246 75 9	1	2162	3	Y	68	56	1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	143	1	1894	3	Y	131	128	1		14
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	144	9	2111	3	Y	137	140	1		11
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	200	1	2056	3	Y	117	117	1		11
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	151	9	2190	3	Y	108	113	1		6
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	223	1	2096	3	Y	102	89	1		19
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	129	9	2172	3	Y	99	82	1		36
						215	1								
						119	9								
						247	1								
						112	9								
						247	1								
						109	9								
COTULLA															
WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470															
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
GATES 11-DR GU FF															
WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750															
02	728 N	487	-0-	-241	-0-	30	1	404	3	Y	48	47	1		5
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	53	9	624	3	Y	62	62	1		5
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	59	1	583	3	Y	49	50	1		4
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	68	9	569	3	Y	43	45	1		2
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	63	1	528	3	Y	43	38	1		7
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	54	9	570	3	Y	40	33	1		14
						56	1								
						47	9								
						62	1								
						47	9								
						65	1								
						44	9								
GATES 11-DR GU GG															
WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206															
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	142	1	1886	3	Y	79	77	1		8
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	87	9	1659	3	Y	92	93	1		7
04	2310 N	1831	-0-	-479	-0-	157	1	1575	3	Y	77	78	1		6
05	2356 N	1978	-0-	-378	-0-	101	9	1730	3	Y	71	74	1		3
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	171	1	1609	3	Y	66	58	1		11
07	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	85	9	1564	3	Y	52	44	1		19
						170	1								
						78	9								
						190	1								
						73	9								
						178	1								
						57	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR GU HH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3136 X	3009	-0-	-127	-0-	203 121 9	1	2685	3	Y	110	106	1	13
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	286 139 9	1	3019	3	Y	126	128	1	11
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	312 111 9	1	2881	3	Y	101	101	1	11
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	295 102 9	1	3005	3	Y	93	98	1	6
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	344 98 9	1	2918	3	Y	89	78	1	17
07	3441 X	2540	-0-	-901	-0-	252 67 9	1	2221	3	Y	61	54	1	24
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	148 50 9	1	1956	3	Y	45	44	1	5
03	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	264 43 9	1	2786	3	Y	39	41	1	3
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	279 40 9	1	2571	3	Y	36	36	1	3
05	3100 N	3105	-0-	5	5	269 95 9	1	2741	3	Y	86	85	1	4
06	2980 N	2975	-0-	-5	-0-	306 80 9	1	2589	3	Y	73	64	1	13
07	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	305 74 9	1	2687	3	Y	67	55	1	25
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153														
02	1540 N	1413	-0-	-127	-0-	94 72 9	1	1247	3	Y	65	60	1	6
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	128 58 9	1	1352	3	Y	53	55	1	4
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	147 78 9	1	1353	3	Y	71	69	1	6
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	143 50 9	1	1460	3	Y	45	49	1	2
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	165 37 9	1	1398	3	Y	34	30	1	6
07	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	163 39 9	1	1432	3	Y	35	28	1	13
GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824														
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	103 88 9	1	1368	3	Y	80	77	1	8
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	130 88 9	1	1366	3	Y	80	83	1	5
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	160 79 9	1	1476	3	Y	72	72	1	5
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	140 70 9	1	1431	3	Y	64	66	1	3
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	160 537 9	1	1359	3	Y	488	406	1	85
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	158 703 9	1	1394	3	Y	639	503	1	221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	64 77 9	1	851	3	Y	70	70	1			10																
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	79 85 9	1	830	3	Y	77	78	1			9																
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	86 86 9	1	789	3	Y	78	77	1			10																
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	89 118 9	1	904	3	Y	107	108	1			9																
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	117 43 9	1	993	3	Y	39	36	1			12																
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	114 41 9	1	1006	3	Y	37	31	1			18																

GATES 11-DR															WELL #: 183H	RRCID -> 276256	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 8101	PERF. 8307	- 12358												
02	2548 X	1858	-0-	-690	-0-	123 113 9	1	1622	3	Y	103	99	1			9																
03	2821 X	2768	-0-	-53	-0-	229 125 9	1	2414	3	Y	114	115	1			8																
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	253 146 9	1	2338	3	Y	133	131	1			10																
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	203 131 9	1	2070	3	Y	119	124	1			5																
06	1980 X	1725	-0-	-255	-0-	171 106 9	1	1448	3	Y	96	85	1			16																
07	2821 X	1483	-0-	-1338	-0-	141 98 9	1	1244	3	Y	89	74	1			31																

GATES 11-DR															WELL #: 126H	RRCID -> 276257	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 8423	- 12738												
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	146 78 9	1	1932	3	Y	71	70	1			10																
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	200 94 9	1	2107	3	Y	85	86	1			9																
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	220 75 9	1	2032	3	Y	68	69	1			8																
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	209 67 9	1	2133	3	Y	61	64	1			5																
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	248 69 9	1	2101	3	Y	63	55	1			13																
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	244 66 9	1	2147	3	Y	60	49	1			24																

GATES 11-DR															WELL #: 129H	RRCID -> 276328	COMPL. DATE 04/13/2015	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8622	- 12514												
02	2912 X	2301	-0-	-611	-0-	157 65 9	1	2079	3	Y	59	58	1			8																
03	3224 X	1942	-0-	-1282	-0-	161 88 9	1	1693	3	Y	80	80	1			8																
04	3120 X	2227	-0-	-893	-0-	211 73 9	1	1943	3	Y	66	66	1			8																
05	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	202 68 9	1	2056	3	Y	62	65	1			5																
06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	425 76 9	1	3599	3	Y	69	59	1			15																
07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	302 68 9	1	2664	3	Y	62	52	1			25																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	222 1	2937 3	Y			94	91 1		12
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	103 9	294 1	3104 3	Y		102	104 1		10
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	112 9	332 1	3064 3	Y		85	86 1		9
05	3534 X	3497	-0-	-37	-0-	94 9	305 1	3109 3	Y		75	79 1		5
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	83 9	365 1	3093 3	Y		70	61 1		14
07	3534 X	3286	-0-	-248	-0-	77 9	327 1	2884 3	Y		68	56 1		26
						75 9								
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
02	3179 X	2799	-0-	-380	-0-	190 1	2511 3	Y			89	86 1		9
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	98 9	275 1	2904 3	Y		104	105 1		8
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	114 9	275 1	2538 3	Y		126	123 1		11
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	139 9	243 1	2475 3	Y		229	228 1		12
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	252 9	390 1	3304 3	Y		115	105 1		22
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	127 9	312 1	2750 3	Y		139	112 1		49
						153 9								
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
02	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	476 1	6301 3	Y			532	510 1		52
03	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	585 9	506 1	5339 3	Y		330	357 1		25
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	363 9	521 1	4807 3	Y		200	208 1		17
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	220 9	465 1	4734 3	Y		411	408 1		20
06	5070 X	2098	-0-	-2972	-0-	452 9	203 1	1718 3	Y		161	150 1		31
07	5239 X	4831	-0-	-408	-0-	177 9	486 1	4281 3	Y		58	61 1		28
						64 9								
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945														
02	2380 X	1553	-0-	-827	-0-	104 1	1370 3	Y			72	73 1		9
03	2635 X	1870	-0-	-765	-0-	79 9	144 1	1516 3	Y		191	185 1		15
04	2550 X	1859	-0-	-691	-0-	210 9	171 1	1582 3	Y		96	101 1		10
05	2635 X	2240	-0-	-395	-0-	106 9	191 1	1943 3	Y		96	100 1		6
06	2550 X	1972	-0-	-578	-0-	106 9	198 1	1679 3	Y		86	75 1		17
07	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	95 9	189 1	1668 3	Y		151	116 1		52
						166 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #: 130H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276365	CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2015				CNTY: DIMMIT 8202 PERF. 8527 - 13481			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	176 112 9	2336 3	Y	102	94 1	10		
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	225 114 9	2371 3	Y	104	106 1	8		
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	228 74 9	2104 3	Y	67	69 1	6		
05	2728 N	2429	-0-	-299	-0-	211 66 9	2152 3	Y	60	63 1	3		
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	266 53 9	2254 3	Y	48	42 1	9		
07	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	247 54 9	2177 3	Y	49	41 1	17		
GATES 11-DR				WELL #: 139H	RRCID -> 276381	COMPL. DATE 09/19/2014				TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640			
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	68 54 9	900 3	Y	49	47 1	5		
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	59 51 9	626 3	Y	46	48 1	3		
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	89 53 9	822 3	Y	48	47 1	4		
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	137 73 9	1399 3	Y	66	67 1	3		
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	89 31 9	757 3	Y	28	25 1	6		
07	992 N	774	-0-	-218	-0-	70 85 9	619 3	Y	77	58 1	25		
GATES 11-DR				WELL #: 137H	RRCID -> 276382	COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396			
02	3640 X	3230	-0-	-410	-0-	219 117 9	2894 3	Y	106	102 1	14		
03	4030 X	3588	-0-	-442	-0-	300 131 9	3157 3	Y	119	121 1	12		
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	335 111 9	3088 3	Y	101	101 1	12		
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	326 107 9	3324 3	Y	97	101 1	8		
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	412 124 9	3489 3	Y	113	98 1	23		
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	385 107 9	3395 3	Y	97	81 1	39		
GATES 11-DR				WELL #: 182H	RRCID -> 276383	COMPL. DATE 03/13/2015				TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875			
02	1288 N	1217	-0-	-71	-0-	84 15 9	1118 3	Y	14	17 1	2		
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	139 84 9	1461 3	Y	76	73 1	5		
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	143 89 9	1321 3	Y	81	80 1	6		
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	134 86 9	1367 3	Y	78	80 1	4		
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	252 166 9	2136 3	Y	151	128 1	27		
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	206 47 9	1812 3	Y	43	48 1	22		

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 728

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2296 N	1112	-0-	-1184	-0-	75 1	997 3	Y	36	33 1			5	
						40 9								
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	127 1	1342 3	Y	34	34 1			5	
						37 9								
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	98 1	905 3	Y	29	29 1			5	
						32 9								
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	121 1	1228 3	Y	19	20 1			4	
						21 9								
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	77 1	656 3	Y	22	19 1			7	
						24 9								
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	260 1	2289 3	Y	46	35 1			18	
						51 9								
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100														
02	3752 X	903	-0-	-2849	-0-	63 1	830 3	Y	9	9 1			1	
						10 9								
03	4154 X	1614	-0-	-2540	-0-	138 1	1454 3	Y	20	20 1			1	
						22 9								
04	4020 X	862	-0-	-3158	-0-	84 1	774 3	Y	4	5 1			-0-	
						4 9								
05	3844 X	562	-0-	-3282	-0-	50 1	511 3	Y	1	1 1			-0-	
						1 9								
06	3720 X	433	-0-	-3287	-0-	45 1	386 3	Y	2	1 1			1	
						2 9								
07	1612 X	1317	-0-	-295	-0-	131 1	1149 3	Y	34	24 1			11	
						37 9								
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813														
02	3024 X	2613	-0-	-411	-0-	177 1	2348 3	Y	80	78 1			9	
						88 9								
03	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	259 1	2731 3	Y	100	101 1			8	
						110 9								
04	3120 X	3079	-0-	-41	-0-	291 1	2686 3	Y	93	92 1			9	
						102 9								
05	3224 X	3202	-0-	-22	-0-	279 1	2840 3	Y	75	79 1			5	
						83 9								
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	337 1	2857 3	Y	75	65 1			15	
						83 9								
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	347 1	3055 3	Y	70	58 1			27	
						77 9								
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168														
02	3584 X	2840	-0-	-744	-0-	193 1	2556 3	Y	83	81 1			8	
						91 9								
03	3689 X	3165	-0-	-524	-0-	266 1	2805 3	Y	85	87 1			6	
						94 9								
04	3360 X	3173	-0-	-187	-0-	303 1	2795 3	Y	68	68 1			6	
						75 9								
05	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	259 1	2635 3	Y	46	50 1			2	
						51 9								
06	3030 X	536	-0-	-2494	-0-	56 1	476 3	Y	4	5 1			1	
						4 9								
07	3286 X	19	-0-	-3267	-0-	2 1	16 3	Y	1	1 1			1	
						1 9								

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 729

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2912 X	2462	-0-	-450	-0-	166 98	1 9	2198	3	Y	89	86	1	10
03	3224 X	2687	-0-	-537	-0-	223 108	1 9	2356	3	Y	98	100	1	8
04	3120 X	2497	-0-	-623	-0-	236 84	1 9	2177	3	Y	76	77	1	7
05	3069 X	1011	-0-	-2058	-0-	84 68	1 9	859	3	Y	62	65	1	4
06	2970 X	904	-0-	-2066	-0-	93 20	1 9	791	3	Y	18	18	1	4
07	2728 X	653	-0-	-2075	-0-	24 421	1 9	208	3	Y	383	271	1	116
GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544														
02	2884 X	2690	-0-	-194	-0-	180 123	1 9	2387	3	Y	112	108	1	11
03	3193 X	3156	-0-	-37	-0-	261 141	1 9	2754	3	Y	128	129	1	10
04	3090 X	2809	-0-	-281	-0-	265 101	1 9	2443	3	Y	92	95	1	7
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	294 79	1 9	2995	3	Y	72	76	1	3
06	2880 X	486	-0-	-2394	-0-	50 13	1 9	423	3	Y	12	13	1	2
07	3162 X	1693	-0-	-1469	-0-	150 219	1 9	1324	3	Y	199	142	1	59
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104														
02	4060 X	2074	-0-	-1986	-0-	142 53	1 9	1879	3	Y	48	46	1	4
03	4495 X	2893	-0-	-1602	-0-	248 34	1 9	2611	3	Y	31	33	1	2
04	3300 X	2954	-0-	-346	-0-	285 40	1 9	2629	3	Y	36	36	1	2
05	3410 X	2094	-0-	-1316	-0-	148 437	1 9	1509	3	Y	397	380	1	19
06	3300 X	768	-0-	-2532	-0-	77 40	1 9	651	3	Y	36	45	1	10
07	3038 X	2259	-0-	-779	-0-	228 22	1 9	2009	3	Y	20	21	1	9
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738														
02	3556 X	3075	-0-	-481	-0-	208 112	1 9	2755	3	Y	102	99	1	12
03	3937 X	2573	-0-	-1364	-0-	211 135	1 9	2227	3	Y	123	125	1	10
04	3810 X	3459	-0-	-351	-0-	327 112	1 9	3020	3	Y	102	103	1	9
05	3565 X	2878	-0-	-687	-0-	249 88	1 9	2541	3	Y	80	85	1	4
06	3450 X	528	-0-	-2922	-0-	54 15	1 9	459	3	Y	14	15	1	3
07	3565 X	14	-0-	-3551	-0-	1 1	1 9	12	3	Y	1	2	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	2464 N	2032	-0-	-432	-0-	141 20	1 9	1871	3	Y	18	21	1		1														
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9	1906	3	Y	3	4	1		-0-														
04	2520 N	2162	-0-	-358	-0-	210 17	1 9	1935	3	Y	15	14	1		1														
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	210 24	1 9	2136	3	Y	22	22	1		1														
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	96 4	1 9	816	3	Y	4	4	1		1														
07	2232 N	785	-0-	-1447	-0-	73 68	1 9	644	3	Y	62	44	1		19														
GATES 07-DR															WELL #: 14H	RRCID -> 276815	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 8301	PERF. 8683 - 12215										
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	106 47	1 9	1408	3	Y	43	42	1		6														
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	159 69	1 9	1673	3	Y	63	63	1		6														
04	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	187 67	1 9	1724	3	Y	61	61	1		6														
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	165 51	1 9	1685	3	Y	46	49	1		3														
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	79 15	1 9	672	3	Y	14	13	1		4														
07	2046 N	844	-0-	-1202	-0-	81 53	1 9	710	3	Y	48	36	1		16														
GATES 07-DR															WELL #: 15H	RRCID -> 276841	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 8655 - 12640										
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	119 421	1 9	1574	3	Y	383	367	1		38														
03	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	169 471	1 9	1781	3	Y	428	434	1		32														
04	2130 X	1989	-0-	-141	-0-	173 215	1 9	1601	3	Y	195	209	1		18														
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	197 166	1 9	2005	3	Y	151	160	1		9														
06	2280 X	1171	-0-	-1109	-0-	118 57	1 9	996	3	Y	52	50	1		11														
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	313 136	1 9	2753	3	Y	124	94	1		41														
GATES 07-DR GU CC															WELL #: 167H	RRCID -> 276971	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8604 - 11835										
02	1932 N	1489	-0-	-443	-0-	101 50	1 9	1338	3	Y	45	44	1		26														
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	189 78	1 9	1992	3	Y	71	70	1		27														
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	215 65	1 9	1986	3	Y	59	59	1		27														
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	204 59	1 9	2083	3	Y	54	57	1		24														
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	232 55	1 9	1964	3	Y	50	44	1		30														
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	265 66	1 9	2337	3	Y	60	48	1		42														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	217 94	1 9	2844	3	Y	85	84	1	9
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	231 114	1 9	2429	3	Y	104	106	1	7
04	2400 X	2058	-0-	-342	-0-	193 88	1 9	1777	3	Y	80	81	1	6
05	2480 X	1939	-0-	-541	-0-	166 86	1 9	1687	3	Y	78	81	1	3
06	2400 X	1854	-0-	-546	-0-	187 85	1 9	1582	3	Y	77	68	1	12
07	2480 X	1887	-0-	-593	-0-	185 73	1 9	1629	3	Y	66	56	1	22
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	210 45	1 9	2753	3	Y	41	39	1	4
03	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	236 66	1 9	2475	3	Y	60	60	1	4
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	248 41	1 9	2284	3	Y	37	39	1	2
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	224 62	1 9	2271	3	Y	56	56	1	2
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	253 62	1 9	2148	3	Y	56	48	1	10
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	245 58	1 9	2152	3	Y	53	44	1	19
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
02	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	481 77	1 9	6304	3	Y	70	68	1	6
03	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	670 88	1 9	7038	3	Y	80	81	1	5
04	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	735 87	1 9	6767	3	Y	79	78	1	6
05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	677 94	1 9	6872	3	Y	85	87	1	4
06	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	768 90	1 9	6512	3	Y	82	72	1	14
07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	725 76	1 9	6373	3	Y	69	59	1	24
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016														
02	3332 X	2147	-0-	-1185	-0-	147 73	1 9	1927	3	Y	66	64	1	5
03	2976 X	1028	-0-	-1948	-0-	81 96	1 9	851	3	Y	87	87	1	5
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	252 72	1 9	2320	3	Y	65	67	1	3
05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	227 65	1 9	2306	3	Y	59	61	1	1
06	2400 X	2343	-0-	-57	-0-	240 64	1 9	2039	3	Y	58	51	1	8
07	2728 X	2152	-0-	-576	-0-	213 69	1 9	1870	3	Y	63	51	1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
02	3948 X	3223	-0-	-725	-0-		215 155 9	1	2853	3	Y	141	138	1			14																											
03	4371 X	4021	-0-	-350	-0-		332 187 9	1	3502	3	Y	170	172	1			12																											
04	4140 X	3882	-0-	-258	-0-		364 161 9	1	3357	3	Y	146	146	1			12																											
05	4278 X	3823	-0-	-455	-0-		328 156 9	1	3339	3	Y	142	147	1			7																											
06	3900 X	3501	-0-	-399	-0-		352 164 9	1	2985	3	Y	149	130	1			26																											
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		423 133 9	1	3727	3	Y	121	102	1			45																											
WRIGHT, L. C.																		WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020																										
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-																											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-																											
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-																											
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
COTULLA																		WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345																										
02	2408 X	2134	-0-	-274	-0-		143 114 9	1	1877	3	Y	104	101	1			13																											
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	229 127 9	1	2400	3	Y	115	117	1			11																											
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	284 99 9	1	2618	3	Y	90	90	1			11																											
05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	259 95 9	1	2633	3	Y	86	90	1			7																											
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	304 94 9	1	2582	3	Y	85	74	1			18																											
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	-0-	308 101 9	1	2703	3	Y	92	75	1			35																											
OWENS 1080																		WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300																										
02	25508 X	25219	-0-	-289	-0-	-0-	360	1	24859	3	Y	-0-					12																											
03	28241 X	27327	-0-	-914	-0-	-0-	349	1	26978	3	Y	-0-					12																											
04	29610 X	18569	-0-	-11041	-0-	-0-	237	1	18332	3	Y	-0-					12																											
05	30698 X	30698	-0-	-0-	-0-	-0-	643 1 9	1	30054	3	Y	1					13																											
06	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	33127	3	Y	-0-					13																											
07	29371 X	29371	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	28972	3	Y	-0-					13																											
OWENS 1080																		WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530																										
02	13328 X	12083	-0-	-1245	-0-	-0-	172	1	11911	3	Y	-0-					4																											
03	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	16689	3	Y	-0-					4																											
04	14280 X	12410	-0-	-1870	-0-	-0-	158	1	12252	3	Y	-0-					4																											
05	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	14649	3	Y	-0-					4																											
06	14280 X	10006	-0-	-4274	-0-	-0-	123 1 9	1	9882	3	Y	1					5																											
07	14756 X	12160	-0-	-2596	-0-	-0-	165	1	11995	3	Y	-0-					5																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
OWENS 1080														
WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 10762 - 15195														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	25032 X	21200	-0-	-3832	-0-	303	1	20897	3	Y	-0-			9
03	27714 X	22682	-0-	-5032	-0-	290	1	22392	3	Y	-0-			9
04	24690 X	14590	-0-	-10100	-0-	186	1	14398	3	Y	5			14
05	25513 X	18733	-0-	-6780	-0-	393	1	18339	3	Y	1			15
06	23850 X	23850	-0-	-0-	-0-	293	1	23557	3	Y	-0-			15
07	23467 X	21593	-0-	-1874	-0-	293	1	21300	3	Y	-0-			15
GATES 11-DR													WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045	
02	5628 X	4468	-0-	-1160	-0-	305	1	4039	3	Y	113	110	1	11
03	5983 X	5374	-0-	-609	-0-	124	9	451	1	Y	149	150	1	10
04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	164	9	535	1	Y	137	136	1	11
05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	151	9	546	1	Y	118	123	1	6
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	130	9	549	1	Y	103	90	1	19
07	5797 X	5168	-0-	-629	-0-	113	9	515	1	Y	108	88	1	39
						119	9							
GATES 11-DR													WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660	
02	7140 X	5674	-0-	-1466	-0-	385	1	5102	3	Y	170	168	1	17
03	7874 X	6917	-0-	-957	-0-	187	9	580	1	Y	203	206	1	14
04	7230 X	6907	-0-	-323	-0-	223	9	656	1	Y	183	182	1	15
05	7471 X	6984	-0-	-487	-0-	201	9	608	1	Y	168	175	1	8
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	185	9	722	1	Y	152	133	1	27
07	7130 X	6751	-0-	-379	-0-	167	9	672	1	Y	142	117	1	52
						156	9							
COTULLA													WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313	
02	5488 X	4449	-0-	-1039	-0-	304	1	3990	3	Y	141	137	1	15
03	5859 X	5187	-0-	-672	-0-	155	9	436	1	Y	155	158	1	12
04	5400 X	4698	-0-	-702	-0-	171	9	447	1	Y	123	124	1	11
05	5425 X	4575	-0-	-850	-0-	135	9	398	1	Y	125	129	1	7
06	4890 X	4483	-0-	-407	-0-	138	9	460	1	Y	113	99	1	21
07	5177 X	4531	-0-	-646	-0-	124	9	450	1	Y	116	94	1	43
						128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
												WELL #: 80H				RRCID -> 278741				COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-		289 265	1 9	3795	3	Y	241	232	1			24										
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-		442 234	1 9	4647	3	Y	213	221	1			16										
04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-		523 278	1 9	4818	3	Y	253	247	1			22										
05	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-		486 199	1 9	4940	3	Y	181	192	1			11										
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-		539 201	1 9	4571	3	Y	183	160	1			34										
07	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-		534 199	1 9	4698	3	Y	181	149	1			66										
COTULLA												WELL #: 55H				RRCID -> 278743				COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762			
02	5068 X	4519	-0-	-549	-0-		302 260	1 9	3957	3	Y	236	263	1			29										
03	5611 X	3818	-0-	-1793	-0-		321 121	1 9	3376	3	Y	110	129	1			10										
04	5430 X	4280	-0-	-1150	-0-		378 417	1 9	3485	3	Y	379	357	1			32										
05	5611 X	4115	-0-	-1496	-0-		328 462	1 9	3325	3	Y	420	427	1			25										
06	5430 X	3559	-0-	-1871	-0-		359 153	1 9	3047	3	Y	139	135	1			29										
07	4991 X	3589	-0-	-1402	-0-		356 106	1 9	3127	3	Y	96	85	1			40										
COTULLA												WELL #: 79H				RRCID -> 278744				COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11	1			-0-										
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2	1	25	3	Y	-0-					-0-										
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		166 198	1 9	1528	3	Y	180	165	1			15										
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		123 228	1 9	1253	3	Y	207	209	1			13										
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		164 102	1 9	1390	3	Y	93	86	1			20										
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		154 75	1 9	1356	3	Y	68	60	1			28										
COTULLA												WELL #: 56H				RRCID -> 278746				COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015			
02	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-		141 53	1 9	1846	3	Y	48	46	1			5										
03	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-		168 41	1 9	1762	3	Y	37	39	1			3										
04	2040 X	874	-0-	-1166	-0-		82 36	1 9	756	3	Y	33	33	1			3										
05	2263 X	973	-0-	-1290	-0-		83 48	1 9	842	3	Y	44	44	1			3										
06	2190 X	828	-0-	-1362	-0-		84 33	1 9	711	3	Y	30	26	1			7										
07	2263 X	749	-0-	-1514	-0-		70 64	1 9	615	3	Y	58	44	1			21										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-		555 179 9	1 7347 3	Y		163	159 1			16
03	7719 X	6936	-0-	-783	-0-		590 124 9	1 6222 3	Y		113	121 1			8
04	8610 X	8127	-0-	-483	-0-		781 136 9	1 7210 3	Y		124	123 1			9
05	8897 X	8579	-0-	-318	-0-		755 132 9	1 7692 3	Y		120	124 1			5
06	8610 X	8200	-0-	-410	-0-		854 114 9	1 7232 3	Y		104	92 1			17
07	8897 X	6781	-0-	-2116	-0-		678 130 9	1 5973 3	Y		118	95 1			40

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125															
02	5964 X	5903	-0-	-61	-0-		395 281 9	1 5227 3	Y		255	246 1			25
03	6603 X	6369	-0-	-234	-0-		525 314 9	1 5530 3	Y		285	289 1			21
04	6300 X	6273	-0-	-27	-0-		587 270 9	1 5416 3	Y		245	245 1			21
05	6541 X	6391	-0-	-150	-0-		549 250 9	1 5592 3	Y		227	235 1			13
06	6330 X	5940	-0-	-390	-0-		604 218 9	1 5118 3	Y		198	174 1			37
07	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-		658 219 9	1 5796 3	Y		199	163 1			73

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804															
02	7028 X	6822	-0-	-206	-0-		464 266 9	1 6092 3	Y		242	232 1			27
03	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-		659 297 9	1 6925 3	Y		270	274 1			23
04	7530 X	6886	-0-	-644	-0-		651 241 9	1 5994 3	Y		219	221 1			21
05	7781 X	6846	-0-	-935	-0-		594 223 9	1 6029 3	Y		203	211 1			13
06	7530 X	6568	-0-	-962	-0-		669 222 9	1 5677 3	Y		202	177 1			38
07	7781 X	6771	-0-	-1010	-0-		667 243 9	1 5861 3	Y		221	179 1			80

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520															
02	5292 X	4786	-0-	-506	-0-		324 218 9	1 4244 3	Y		198	192 1			23
03	5859 X	5021	-0-	-838	-0-		417 222 9	1 4382 3	Y		202	207 1			18
04	5610 X	4936	-0-	-674	-0-		464 197 9	1 4275 3	Y		179	178 1			19
05	5797 X	4248	-0-	-1549	-0-		367 154 9	1 3727 3	Y		140	147 1			12
06	5340 X	4062	-0-	-1278	-0-		412 152 9	1 3498 3	Y		138	120 1			30
07	5301 X	4833	-0-	-468	-0-		474 195 9	1 4164 3	Y		177	141 1			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
02	3612 X	2494	-0-	-1118	-0-	167 116 9	1 2211	3	Y		105	102	1			11													
03	3472 X	2659	-0-	-813	-0-	220 118 9	1 2321	3	Y		107	109	1			9													
04	3150 X	2419	-0-	-731	-0-	228 89 9	1 2102	3	Y		81	82	1			8													
05	3255 X	2508	-0-	-747	-0-	217 81 9	1 2210	3	Y		74	77	1			5													
06	2670 X	2540	-0-	-130	-0-	258 97 9	1 2185	3	Y		88	76	1			17													
07	2759 X	2485	-0-	-274	-0-	244 88 9	1 2153	3	Y		80	67	1			30													
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283																													
02	8232 X	6884	-0-	-1348	-0-	468 271 9	1 6145	3	Y		246	239	1			24													
03	8556 X	7743	-0-	-813	-0-	648 296 9	1 6799	3	Y		269	274	1			19													
04	7680 X	7493	-0-	-187	-0-	709 252 9	1 6532	3	Y		229	229	1			19													
05	7936 X	7687	-0-	-249	-0-	667 244 9	1 6776	3	Y		222	229	1			12													
06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	770 244 9	1 6531	3	Y		222	193	1			41													
07	7750 X	6439	-0-	-1311	-0-	635 222 9	1 5582	3	Y		202	168	1			75													
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088																													
02	7056 X	6041	-0-	-1015	-0-	411 185 9	1 5445	3	Y		168	164	1			18													
03	7812 X	6691	-0-	-1121	-0-	561 216 9	1 5914	3	Y		196	198	1			16													
04	7140 X	6495	-0-	-645	-0-	617 183 9	1 5695	3	Y		166	166	1			16													
05	7223 X	6496	-0-	-727	-0-	566 165 9	1 5765	3	Y		150	156	1			10													
06	6990 X	5034	-0-	-1956	-0-	520 113 9	1 4401	3	Y		103	92	1			21													
07	6727 X	6055	-0-	-672	-0-	605 123 9	1 5327	3	Y		112	90	1			43													
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140																													
02	3080 X	2897	-0-	-183	-0-	198 72 9	1 2627	3	Y		65	63	1			6													
03	3410 X	3052	-0-	-358	-0-	257 85 9	1 2710	3	Y		77	77	1			6													
04	3570 X	3006	-0-	-564	-0-	287 73 9	1 2646	3	Y		66	66	1			6													
05	3689 X	3019	-0-	-670	-0-	263 74 9	1 2682	3	Y		67	69	1			4													
06	3540 X	2942	-0-	-598	-0-	304 58 9	1 2580	3	Y		53	46	1			11													
07	3193 X	3071	-0-	-122	-0-	307 58 9	1 2706	3	Y		53	44	1			20													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
02	6020	X	5504	-0-	-516	-0-	375	1	9	4964	3	Y	150	146	1	17																												
03	6665	X	5418	-0-	-1247	-0-	165	1	9	4802	3	Y	145	149	1	13																												
04	6150	X	5388	-0-	-762	-0-	456	1	9	4739	3	Y	123	123	1	13																												
05	6355	X	5652	-0-	-703	-0-	514	1	9	5035	3	Y	112	118	1	7																												
06	6150	X	5648	-0-	-502	-0-	135	1	9	4948	3	Y	105	92	1	20																												
07	6107	X	5853	-0-	-254	-0-	494	1	9	5144	3	Y	114	93	1	41																												
							123	1	9																																			
							584	1	9																																			
							116	1	9																																			
							584	1	9																																			
							125	1	9																																			

GATES 11-DR															WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405																													
02	2632	X	1981	-0-	-651	-0-	134	1	9	1779	3	Y	62	62	1	6																												
03	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	68	1	9	2129	3	Y	70	71	1	5																												
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	202	1	9	2338	3	Y	81	79	1	7																												
05	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	77	1	9	2091	3	Y	152	151	1	8																												
06	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	253	1	9	1864	3	Y	146	127	1	27																												
07	2759	X	2025	-0-	-734	-0-	89	1	9	1772	3	Y	47	50	1	24																												
							205	1	9																																			
							167	1	9																																			
							220	1	9																																			
							161	1	9																																			
							201	1	9																																			
							52	1	9																																			

GATES 11-DR															WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168																													
02	4788	X	4466	-0-	-322	-0-	305	1	9	4045	3	Y	105	103	1	10																												
03	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	116	1	9	4461	3	Y	124	125	1	9																												
04	5280	X	4944	-0-	-336	-0-	423	1	9	4356	3	Y	105	105	1	9																												
05	5456	X	4806	-0-	-650	-0-	136	1	9	4290	3	Y	86	91	1	4																												
06	5160	X	4694	-0-	-466	-0-	472	1	9	4123	3	Y	76	67	1	13																												
07	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	116	1	9	4294	3	Y	79	64	1	28																												
							421	1	9																																			
							95	1	9																																			
							487	1	9																																			
							84	1	9																																			
							488	1	9																																			
							87	1	9																																			

GATES 11-DR															WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015																													
02	4564	X	3558	-0-	-1006	-0-	244	1	9	3227	3	Y	79	77	1	7																												
03	5053	X	4111	-0-	-942	-0-	87	1	9	3672	3	Y	83	84	1	6																												
04	4740	X	3656	-0-	-1084	-0-	348	1	9	3224	3	Y	75	75	1	6																												
05	4619	X	3714	-0-	-905	-0-	91	1	9	3325	3	Y	56	59	1	3																												
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	349	1	9	3739	3	Y	58	51	1	10																												
07	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	83	1	9	3170	3	Y	48	40	1	18																												
							327	1	9																																			
							62	1	9																																			
							441	1	9																																			
							64	1	9																																			
							360	1	9																																			
							53	1	9																																			

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 738

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4004 X	3705	-0-	-299	-0-	256 65	1 9	3384	3	Y	59	58	1	6
03	4433 X	4247	-0-	-186	-0-	363 53	1 9	3831	3	Y	48	50	1	4
04	3930 X	3751	-0-	-179	-0-	363 41	1 9	3347	3	Y	37	37	1	4
05	4092 X	3576	-0-	-516	-0-	316 39	1 9	3221	3	Y	35	36	1	3
06	3960 X	3526	-0-	-434	-0-	369 34	1 9	3123	3	Y	31	27	1	7
07	4247 X	2557	-0-	-1690	-0-	260 11	1 9	2286	3	Y	10	10	1	7
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621														
02	4788 X	4511	-0-	-277	-0-	311 87	1 9	4113	3	Y	79	77	1	9
03	5301 X	4712	-0-	-589	-0-	400 92	1 9	4220	3	Y	84	86	1	7
04	5730 X	5028	-0-	-702	-0-	484 81	1 9	4463	3	Y	74	74	1	7
05	5921 X	4813	-0-	-1108	-0-	423 78	1 9	4312	3	Y	71	74	1	4
06	5040 X	4301	-0-	-739	-0-	447 70	1 9	3784	3	Y	64	56	1	12
07	5208 X	3092	-0-	-2116	-0-	311 40	1 9	2741	3	Y	36	32	1	16
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695														
02	5824 X	3728	-0-	-2096	-0-	256 78	1 9	3394	3	Y	71	71	1	7
03	6448 X	4435	-0-	-2013	-0-	375 111	1 9	3949	3	Y	101	101	1	7
04	6240 X	4006	-0-	-2234	-0-	383 89	1 9	3534	3	Y	81	81	1	7
05	6448 X	3923	-0-	-2525	-0-	344 78	1 9	3501	3	Y	71	74	1	4
06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	591 72	1 9	5006	3	Y	65	57	1	12
07	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	715 90	1 9	6294	3	Y	82	65	1	29
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065														
02	4228 X	3252	-0-	-976	-0-	224 67	1 9	2961	3	Y	61	60	1	8
03	4681 X	3026	-0-	-1655	-0-	256 67	1 9	2703	3	Y	61	62	1	7
04	4290 X	3287	-0-	-1003	-0-	315 64	1 9	2908	3	Y	58	58	1	7
05	4433 X	3093	-0-	-1340	-0-	272 56	1 9	2765	3	Y	51	53	1	5
06	3930 X	2944	-0-	-986	-0-	305 51	1 9	2588	3	Y	46	41	1	10
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	377 55	1 9	3317	3	Y	50	41	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 12758														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	68348 X	57638	-0-	-10710	-0-	3829	1	50710	3	N	2817	2757	1	295
03	75671 X	59996	-0-	-15675	-0-	3099	9	4919	1	51854	3	N	2930	227
04	73230 X	54370	-0-	-18860	-0-	3223	9	5063	1	46714	3	N	2357	211
05	72819 X	52094	-0-	-20725	-0-	2593	9	4442	1	45244	3	N	2189	123
*06	65490 X	47100	-0-	-18390	-0-	2408	9	4673	1	39594	3	N	2575	475
07	63829 X	48591	-0-	-15238	-0-	2833	9	4762	1	41945	3	N	1713	683
						1884	9							
GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143														
02	68348 X	66607	-0-	-1741	-0-	4392	1	58156	3	N	3690	3653	1	394
03	75671 X	68875	-0-	-6796	-0-	4059	9	5630	1	59350	3	N	3541	280
04	73230 X	63454	-0-	-9776	-0-	3895	9	5832	1	53814	3	N	3462	306
05	75671 X	61563	-0-	-14108	-0-	5832	1	5207	1	53035	3	N	3019	173
*06	73230 X	13694	-0-	-59536	-0-	3808	9	3321	9	11589	3	N	670	152
07	73749 X	24488	-0-	-49261	-0-	1368	1	737	9	19262	3	N	2763	880
						2187	1	3039	9					
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397														
02	12488 X	11899	-0-	-589	-0-	814	1	10780	3	Y	277	270	1	28
03	13826 X	13499	-0-	-327	-0-	305	9	1140	1	12021	3	Y	307	23
04	14220 X	13280	-0-	-940	-0-	338	9	1269	1	11714	3	Y	270	23
05	14694 X	13607	-0-	-1087	-0-	297	9	1192	1	12145	3	Y	245	13
06	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	270	9	1405	1	11902	3	Y	226	41
07	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	249	9	1389	1	12233	3	Y	230	83
						253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR										//CONT.// 12018 200 499978 WELL #: 201H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
										RRCID -> 279207		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 8345 - 14130				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		9800 X	8313	-0-	-0-	-1487	-0-		567 1	244 9	7502 3	Y		222	216 1				25	
03		10726 X	9592	-0-	-0-	-1134	-0-		807 1	273 9	8512 3	Y		248	252 1				21	
04		9870 X	8323	-0-	-0-	-1547	-0-		794 1	198 9	7331 3	Y		180	183 1				18	
05		10199 X	7539	-0-	-0-	-2660	-0-		660 1	161 9	6718 3	Y		146	154 1				10	
06		9870 X	6575	-0-	-0-	-3295	-0-		679 1	140 9	5756 3	Y		127	111 1				26	
07		9579 X	6681	-0-	-0-	-2898	-0-		669 1	122 9	5890 3	Y		111	93 1				44	
GATES 07-DR										WELL #: 202H		RRCID -> 279299		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 8034		PERF. N/A		
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
GATES 07-DR										WELL #: 203H		RRCID -> 279318		COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL DEPTH 7997		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
COTULLA										WELL #: 20H		RRCID -> 279604		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8701 - 13390		
02	924 N	800	-0-	-0-	-0-	-124	-0-		52 1	68 9	680 3	Y		62	60 1				7	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	76 9	740 3	Y		69	70 1				6	
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		81 1	76 9	744 3	Y		69	69 1				6	
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75 1	77 9	764 3	Y		70	73 1				3	
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		87 1	84 9	739 3	Y		76	65 1				14	
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		90 1	135 9	789 3	Y		123	96 1				41	
LONG, A. G. HEIRS 'A'										WELL #: 21H		RRCID -> 280746		COMPL. DATE 10/17/2016		TOTAL DEPTH 9746		PERF. 10070 - 15815		
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		681 1	55 9	5956 3	Y		50	63 1				28	
03	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		792 1	26 9	6300 3	Y		24					52	
04	7260 X	6120	-0-	-0-	-0-	-1140	-0-		524 1	32 9	5564 3	Y		29	47 1				34	
05	7502 X	6191	-0-	-0-	-0-	-1311	-0-		321 1	25 9	5845 3	Y		23	16 1				41	
06	7260 X	6457	-0-	-0-	-0-	-803	-0-		725 1	29 9	5703 3	Y		26	39 1				28	
07	7409 X	4528	-0-	-0-	-0-	-2881	-0-		516 1	14 9	3998 3	Y		13					41	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978 WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6244 X	6136	-0-	-108	-0-	624 1	5458 3	Y	49	63	1			25
03	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	54 9	5594 3	Y	28					53
04	6870 X	5478	-0-	-1392	-0-	703 1	4971 3	Y	35	52	1			36
05	7099 X	4448	-0-	-2651	-0-	31 9	4187 3	Y	28	19	1			45
06	6870 X	5694	-0-	-1176	-0-	468 1	5019 3	Y	34	47	1			32
07	6789 X	3321	-0-	-3468	-0-	39 9	2928 3	Y	14					46
						230 1								
						31 9								
						638 1								
						37 9								
						378 1								
						15 9								
GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	291 1	3853 3	Y	150	145	1			16
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	165 9	4282 3	Y	150	154	1			12
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	406 1	4147 3	Y	136	136	1			12
05	4898 X	4821	-0-	-77	-0-	165 9	4302 3	Y	88	94	1			6
06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	449 1	4058 3	Y	109	94	1			21
07	4898 X	4780	-0-	-118	-0-	150 9	4185 3	Y	109	89	1			41
						422 1								
						97 9								
						479 1								
						120 9								
						475 1								
						120 9								
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
02	6748 X	6436	-0-	-312	-0-	438 1	5799 3	Y	181	179	1			19
03	7471 X	7103	-0-	-368	-0-	199 9	6307 3	Y	180	185	1			14
04	7230 X	6893	-0-	-337	-0-	598 1	6027 3	Y	194	192	1			16
05	7471 X	6756	-0-	-715	-0-	198 9	5973 3	Y	178	185	1			9
06	7230 X	6312	-0-	-918	-0-	653 1	5441 3	Y	208	180	1			37
07	7130 X	6455	-0-	-675	-0-	213 9	5571 3	Y	228	184	1			81
						587 1								
						196 9								
						642 1								
						229 9								
						633 1								
						251 9								
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
02	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	503 1	6666 3	Y	360	345	1			38
03	8215 X	7893	-0-	-322	-0-	396 9	6838 3	Y	369	378	1			29
04	8220 X	7513	-0-	-707	-0-	649 1	6487 3	Y	294	297	1			26
05	8494 X	7591	-0-	-903	-0-	406 9	6735 3	Y	177	193	1			10
06	8220 X	7238	-0-	-982	-0-	703 1	6326 3	Y	150	132	1			28
07	8370 X	7314	-0-	-1056	-0-	323 9	6503 3	Y	66	64	1			30
						661 1								
						195 9								
						747 1								
						165 9								
						738 1								
						73 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR PSA 'B'															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
02	7084 X	5697	-0-	-1387	-0-	383 249	1 9	5065	3	Y	226	220	1			24																
03	7843 X	6750	-0-	-1093	-0-	561 276	1 9	5913	3	Y	251	255	1			20																
04	6960 X	6619	-0-	-341	-0-	624 239	1 9	5756	3	Y	217	217	1			20																
05	7068 X	6835	-0-	-233	-0-	592 211	1 9	6032	3	Y	192	201	1			11																
06	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	704 257	1 9	5967	3	Y	234	201	1			44																
07	6851 X	6161	-0-	-690	-0-	603 244	1 9	5314	3	Y	222	183	1			83																
GATES 11-DR PSA 'A'																	WELL #: 206H	RRCID -> 283538	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8425 - 13153											
02	7672 X	6112	-0-	-1560	-0-	410 271	1 9	5431	3	Y	246	238	1			25																
03	8494 X	6792	-0-	-1702	-0-	564 287	1 9	5941	3	Y	261	267	1			19																
04	6810 X	5947	-0-	-863	-0-	563 187	1 9	5197	3	Y	170	174	1			15																
05	7037 X	5631	-0-	-1406	-0-	491 144	1 9	4996	3	Y	131	139	1			7																
06	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	864 249	1 9	7320	3	Y	226	193	1			40																
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	777 221	1 9	6846	3	Y	201	167	1			74																
LONG, A. G. HEIRS 'A'																	WELL #: 23H	RRCID -> 293042	COMPL. DATE 05/30/2022	TOTAL DEPTH 9770	PERF.10216 - 15076											
02	18228 X	16627	-0-	-1601	-0-	1686 201	1 9	14740	3	Y	183	191	1			15																
03	18197 X	17170	-0-	-1027	-0-	1903 120	1 9	15147	3	Y	109	112	1			12																
04	17610 X	16168	-0-	-1442	-0-	1368 262	1 9	14538	3	Y	238	205	1			45																
05	18414 X	15836	-0-	-2578	-0-	822 43	1 9	14971	3	Y	39	79	1			5																
06	17820 X	14453	-0-	-3367	-0-	1624 51	1 9	12778	3	Y	46	38	1			13																
07	16120 X	13625	-0-	-2495	-0-	1543 135	1 9	11947	3	Y	123	99	1			37																
LONG, A. G. HEIRS 'A'																	WELL #: 24H	RRCID -> 293043	COMPL. DATE 05/30/2022	TOTAL DEPTH 9770	PERF.10203 - 15059											
02	15288 X	12235	-0-	-3053	-0-	1236 199	1 9	10800	3	Y	181	186	1			19																
03	16926 X	14039	-0-	-2887	-0-	1545 197	1 9	12297	3	Y	179	175	1			23																
04	14970 X	12616	-0-	-2354	-0-	1072 151	1 9	11393	3	Y	137	129	1			31																
05	14849 X	14613	-0-	-236	-0-	756 84	1 9	13773	3	Y	76	99	1			8																
06	14370 X	12233	-0-	-2137	-0-	1362 157	1 9	10714	3	Y	143	110	1			41																
07	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	1492 123	1 9	11551	3	Y	112	110	1			43																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 499978															
WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	18480 X	15696	-0-	-2784	-0-	1592 194 9	1	13910	3	Y	176	185	1		17
03	19964 X	16810	-0-	-3154	-0-	1863 123 9	1	14824	3	Y	112	115	1		14
04	18780 X	14990	-0-	-3790	-0-	1276 160 9	1	13554	3	Y	145	130	1		29
05	19406 X	15071	-0-	-4335	-0-	780 81 9	1	14210	3	Y	74	96	1		7
06	18780 X	13323	-0-	-5457	-0-	1476 240 9	1	11607	3	Y	218	166	1		59
07	16957 X	13085	-0-	-3872	-0-	1478 164 9	1	11443	3	Y	149	150	1		58
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467															
02	16604 X	13862	-0-	-2742	-0-	1399 235 9	1	12228	3	Y	214	223	1		15
03	18352 X	15383	-0-	-2969	-0-	1694 204 9	1	13485	3	Y	185	183	1		17
04	16740 X	14552	-0-	-2188	-0-	1236 179 9	1	13137	3	Y	163	150	1		30
05	17298 X	16271	-0-	-1027	-0-	821 494 9	1	14956	3	Y	449	454	1		25
06	16740 X	14799	-0-	-1941	-0-	1645 210 9	1	12944	3	Y	191	162	1		54
07	14384 X	14072	-0-	-312	-0-	1593 145 9	1	12334	3	Y	132	137	1		49
LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336															
02	27272 X	23827	-0-	-3445	-0-	2435 105 9	1	21287	3	Y	95	100	1		11
03	29202 X	26170	-0-	-3032	-0-	2897 217 9	1	23056	3	Y	197	185	1		23
04	27150 X	24994	-0-	-2156	-0-	2127 271 9	1	22596	3	Y	246	219	1		50
05	28055 X	25002	-0-	-3053	-0-	1296 111 9	1	23595	3	Y	101	141	1		10
06	26730 X	23144	-0-	-3586	-0-	2597 119 9	1	20428	3	Y	108	86	1		32
07	25017 X	21707	-0-	-3310	-0-	2460 201 9	1	19046	3	Y	183	155	1		60
LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A 500600 WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790															
02	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	74 37 9	1	5128	2	N	34	175	1	1 8	79
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	79 70 9	1	4944	2	N	64	1	8		142
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	76 72 9	1	5109	2	N	65				207
05	4681 X	2619	-0-	-2062	-0-	79 2 9	1	2538	2	N	2	147	1		62
06	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	76 64 9	1	6514	2	N	58	1	8		119
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	79 36 9	1	4942	2	N	33				152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
LIGHTNING OIL COMPANY			//CONT.//		500600													
CUTLASS WEST A			WELL #:		1	RRCID -> 274656		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL	DEPTH	8125	PERF. 8708	- 12833			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		74	1	3879	2	N	73	1	8			150
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-		80	9									
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-		79	1	3138	2	N	37					187
04		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-		41	9									
04		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-		76	1	4840	2	N	66	184	1	2	8	67
05		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-		73	9									
05		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-		79	1	5348	2	N	38					105
06		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-		42	9									
06		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-		76	1	5309	2	N	83	1	8			187
07		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-		91	9									
07		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-		79	1	3672	2	N	29	176	1			40
								32	9									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544		WELL #:		2401H		RRCID -> 265726		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL	DEPTH	5738	PERF. 6414 - 10465
BRISCOE-MCKNIGHT																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRISCOE-MCKNIGHT					WELL #:		5972XH		RRCID -> 272273		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL	DEPTH	5710	PERF. 6419 - 11459		
BRISCOE-MCKNIGHT																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC.					728874		WELL #:		B 2H		RRCID -> 295702		COMPL. DATE 10/23/2023		TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 8156 - 19533
TRES RAMAS EF																		
02	45635 X	45635	-0-	-0-	-0-	-0-		595	1	38328	3	Y	6102	6113	1			85
03	51018 X	51018	-0-	-0-	-0-	-0-		6712	9									
03	51018 X	51018	-0-	-0-	-0-	-0-		673	1	43863	3	Y	5893	5895	1			83
04	52727 X	52727	-0-	-0-	-0-	-0-		6482	9									
04	52727 X	52727	-0-	-0-	-0-	-0-		707	1	45906	3	Y	5558	5566	1			75
05	49310 X	49310	-0-	-0-	-0-	-0-		6114	9									
05	49310 X	49310	-0-	-0-	-0-	-0-		757	1	42825	3	Y	5207	5106	1			176
06	55569 X	55569	-0-	-0-	-0-	-0-		5728	9									
06	55569 X	55569	-0-	-0-	-0-	-0-		1016	1	49095	3	Y	4962	5066	1			72
07	54498 X	NO RPT	-0-	-54498	-0-	-0-		5458	9									
07	54498 X	NO RPT	-0-	-54498	-0-	-0-						Y	NO RPT					72
TRES RAMAS EF					WELL #:		B 3H		RRCID -> 295830		COMPL. DATE 10/24/2023		TOTAL	DEPTH	8014	PERF. 8396 - 19773		
TRES RAMAS EF																		
02	52584 X	45335	-0-	-7249	-0-	-0-		643	1	40653	3	Y	3672	3682	1			51
03	58218 X	52930	-0-	-5288	-0-	-0-		4039	9									
03	58218 X	52930	-0-	-5288	-0-	-0-		732	1	48548	3	Y	3318	3322	1			47
04	54630 X	53390	-0-	-1240	-0-	-0-		3650	9									
04	54630 X	53390	-0-	-1240	-0-	-0-		774	1	49415	3	Y	2910	2918	1			39
05	50778 X	50359	-0-	-419	-0-	-0-		3201	9									
05	50778 X	50359	-0-	-419	-0-	-0-		807	1	46650	3	Y	2638	2588	1			89
06	52896 X	52896	-0-	-0-	-0-	-0-		2902	9									
06	52896 X	52896	-0-	-0-	-0-	-0-		998	1	49250	3	Y	2407	2461	1			35
07	55180 X	NO RPT	-0-	-55180	-0-	-0-		2648	9									
07	55180 X	NO RPT	-0-	-55180	-0-	-0-						Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 728874 WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	42616 X	34368	-0-	-8248	-0-	487	1	30953	3	Y	2662	2669	1	37
03	42470 X	39426	-0-	-3044	-0-	2928	9	36327	3	Y	2323	2327	1	33
04	39600 X	38466	-0-	-1134	-0-	544	1	35632	3	Y	2068	2073	1	28
05	38037 X	35584	-0-	-2453	-0-	2555	9	32959	3	Y	1870	1835	1	63
06	38160 X	38110	-0-	-50	-0-	559	1	35472	3	Y	1748	1786	1	25
07	39742 X	NO RPT	-0-	-39742	-0-	2275	9			Y	NO RPT			25
						568	1							
						2057	9							
						715	1							
						1923	9							
TRES RAMAS EF WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766														
02	41552 X	32564	-0-	-8988	-0-	470	1	29806	3	Y	2080	2086	1	29
03	46004 X	35708	-0-	-10296	-0-	2288	9	33115	3	Y	1904	1906	1	27
04	44520 X	37706	-0-	-6814	-0-	499	1	35197	3	Y	1779	1782	1	24
05	38719 X	35889	-0-	-2830	-0-	2094	9	33573	3	Y	1586	1556	1	54
06	37782 X	37782	-0-	-0-	-0-	552	1	35381	3	Y	1542	1574	1	22
07	38967 X	NO RPT	-0-	-38967	-0-	1957	9			Y	NO RPT			22
						571	1							
						1745	9							
						705	1							
						1696	9							
TRES RAMAS EF WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771														
02	61236 X	54303	-0-	-6933	-0-	750	1	48000	3	Y	5048	5063	1	71
03	67797 X	65863	-0-	-1934	-0-	5553	9	59617	3	Y	4859	4861	1	69
04	65610 X	63699	-0-	-1911	-0-	901	1	58128	3	Y	4262	4274	1	57
05	62155 X	60789	-0-	-1366	-0-	5345	9	55296	3	Y	4132	4049	1	140
06	66583 X	66583	-0-	-0-	-0-	883	1	61005	3	Y	3958	4041	1	57
07	65875 X	NO RPT	-0-	-65875	-0-	4688	9			Y	NO RPT			57
						948	1							
						4545	9							
						1224	1							
						4354	9							
TRES RAMAS EF WELL #: A 1H RRCID -> 296393 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834														
02	51212 X	36225	-0-	-14987	-0-	521	1	33155	3	Y	2317	2324	1	33
03	56699 X	39218	-0-	-17481	-0-	2549	9	36077	3	Y	2366	2366	1	33
04	51090 X	43642	-0-	-7448	-0-	538	1	40450	3	Y	2341	2343	1	31
05	47771 X	40534	-0-	-7237	-0-	2603	9	37692	3	Y	1998	1961	1	68
06	43315 X	43315	-0-	-0-	-0-	617	1	40345	3	Y	1965	2005	1	28
07	44578 X	NO RPT	-0-	-44578	-0-	2575	9			Y	NO RPT			28
						644	1							
						2198	9							
						808	1							
						2162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT						
TRES RAMAS EF															WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023															TOTAL	DEPTH	7821	PERF.	8182	-	19559
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																			
02	42840 X	35020	-0-	-7820	-0-		489 3400	1 9	31131	3	Y	3091	3099	1			43																			
03	47430 X	36877	-0-	-10553	-0-		498 3736	1 9	32643	3	Y	3396	3391	1			48																			
04	45900 X	39844	-0-	-6056	-0-		564 3335	1 9	35945	3	Y	3032	3039	1			41																			
05	46934 X	33583	-0-	-13351	-0-		514 3333	1 9	29736	3	Y	3030	2971	1			100																			
06	39630 X	29321	-0-	-10309	-0-		522 2998	1 9	25801	3	Y	2725	2786	1			39																			
07	41168 X	NO RPT	-0-	-41168	-0-						Y	NO RPT					39																			
TRES RAMAS EF															WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023															TOTAL	DEPTH	8028	PERF.	8388	-	19765
02	51380 X	43305	-0-	-8075	-0-		600 3933	1 9	38772	3	Y	3575	3582	1			50																			
03	55862 X	50025	-0-	-5837	-0-		692 3575	1 9	45758	3	Y	3250	3254	1			46																			
04	50670 X	49131	-0-	-1539	-0-		701 3077	1 9	45353	3	Y	2797	2805	1			38																			
05	47957 X	46455	-0-	-1502	-0-		738 2903	1 9	42814	3	Y	2639	2588	1			89																			
06	50007 X	50007	-0-	-0-	-0-		937 2648	1 9	46422	3	Y	2407	2461	1			35																			
07	50778 X	NO RPT	-0-	-50778	-0-						Y	NO RPT					35																			
TRES RAMAS EF 2															WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024															TOTAL	DEPTH	8146	PERF.	8410	-	20813
02	101575 X	101575	-0-	-0-	-0-		1344 11404	1 9	88827	3	Y	10367	10395	1			145																			
03	104273 X	104273	-0-	-0-	-0-		1342 11712	1 9	91219	3	Y	10647	10641	1			151																			
04	95594 X	95594	-0-	-0-	-0-		1314 10718	1 9	83562	3	Y	9744	9763	1		1 8	131																			
05	88600 X	88600	-0-	-0-	-0-		1397 9626	1 9	77577	3	Y	8751	8586	1			296																			
06	78734 X	78734	-0-	-0-	-0-		1448 8622	1 9	68664	3	Y	7838	8020	1			114																			
07	112468 X	NO RPT	-0-	-112468	-0-						Y	NO RPT					114																			
TRES RAMAS EF 1															WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024															TOTAL	DEPTH	8322	PERF.	8602	-	21185
02	111022 X	111022	-0-	-0-	-0-		1540 8300	1 9	101182	3	Y	7545	7563	1			106																			
03	114401 X	114401	-0-	-0-	-0-		1536 8441	1 9	104424	3	Y	7674	7671	1			109																			
04	105773 X	105773	-0-	-0-	-0-		1520 7614	1 9	96639	3	Y	6922	6937	1		1 8	93																			
05	98313 X	98313	-0-	-0-	-0-		1603 6788	1 9	89922	3	Y	6171	6055	1			209																			
06	91367 X	91367	-0-	-0-	-0-		1744 6181	1 9	83442	3	Y	5619	5746	1			82																			
07	121830 X	NO RPT	-0-	-121830	-0-						Y	NO RPT					82																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
TRES RAMAS EF														
WELL #: F 4H RRCID -> 298281													COMPL. DATE 11/17/2024	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8318	
PERF. 8697 - 20920														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	111155	X	111155	-0-	-0-	-0-	1547	1	101512	3	Y	7360	7379 1	103
03	112966	X	112966	-0-	-0-	-0-	8096	9	103392	3	Y	7319	7318 1	104
04	102230	X	102230	-0-	-0-	-0-	1523	1	93653	3	Y	6459	6475 1	87
05	93483	X	93483	-0-	-0-	-0-	8051	9	85490	3	Y	5876	5764 1	199
06	85228	X	85228	-0-	-0-	-0-	1472	1	77815	3	Y	5255	5378 1	76
07	122791	X	NO RPT	-0-	-122791	-0-	7105	9			Y	NO RPT		76
							1529	1						
							6464	9						
							1632	1						
							5781	9						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
BRISCOE RANCH EF														
WELL #: 728883 1 RRCID -> 263850													COMPL. DATE 09/12/2011	
TOTAL DEPTH 7447													PERF. 8257 - 13562	
02	2800	N	2289	-0-	-511	4165	85	1	2094	3	Y	100	99 1	1
03	3100	N	1286	-0-	-1814	2351	110	9	78	9	Y	71	72 1	-0-
04	3000	N	1502	-0-	-1498	853	1208	3	1246	3	Y	80	80 1	-0-
05	2542	N	1453	-0-	-1089	-0-	168	1	1155	3	Y	80	80 1	-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	88	9	1336	3	Y	62	62 1	-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	210	1			Y	NO RPT		-0-
							88	9						
							129	1						
							68	9						
BRISCOE RANCH EF														
WELL #: 2 RRCID -> 269334													COMPL. DATE 08/02/2012	
TOTAL DEPTH 7786													PERF. 8283 - 13500	
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-	943	3	156	9	Y	-0-		-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	131	1	973	3	Y	142	142 1	-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	176	9			Y	160	160 1	-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	164	1	901	3	Y	159	159 1	-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	175	9	751	3	Y	125	125 1	-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	73	1			Y	NO RPT		-0-
							138	9						
BRISCOE RANCH EF														
WELL #: 3 RRCID -> 269335													COMPL. DATE 08/02/2012	
TOTAL DEPTH 769													PERF. 8161 - 13469	
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-	828	3	196	9	Y	-0-		-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	115	1	853	3	Y	178	178 1	-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	220	9			Y	200	200 1	-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	144	1	791	3	Y	199	199 1	-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	219	9	851	3	Y	166	166 1	-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	82	1			Y	NO RPT		-0-
							183	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-			-0-
03	2945 X	1004	-0-	-1941	-0-	828	3	176	9	Y	160	160	1	-0-
04	2850 X	1166	-0-	-1684	-0-	115	1	853	3	Y	180	180	1	-0-
						198	9							
05	1271 X	1132	-0-	-139	-0-	144	1	791	3	Y	179	179	1	-0-
						197	9							
06	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	83	1	851	3	Y	145	145	1	-0-
						160	9							
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
02	2529 N	1717	-0-	-812	-0-	63	1	1566	3	Y	80	79	1	1
						88	9							
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1441	3	94	9	Y	85	86	1	-0-
04	1950 N	1502	-0-	-448	-0-	168	1	1246	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							
05	1891 N	1453	-0-	-438	-0-	210	1	1155	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
02	2800 N	2121	-0-	-679	1624	76	1	1870	3	Y	159	158	1	1
						175	9							
03	3100 N	2144	-0-	-956	668	1934	3	210	9	Y	191	192	1	-0-
04	2764 N	2096	-0-	-668	-0-	225	1	1673	3	Y	180	180	1	-0-
						198	9							
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	283	1	1550	3	Y	179	179	1	-0-
						197	9							
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	144	1	1486	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
02	952 N	951	-0-	-1	-0-	31	1	767	3	Y	139	138	1	1
						153	9							
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1125	3	163	9	Y	148	149	1	-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	131	1	973	3	Y	140	140	1	-0-
						154	9							
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	164	1	901	3	Y	139	139	1	-0-
						153	9							
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	3	Y	166	166	1	-0-
						183	9							
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	1749	-0-	-1051	2928	59 1	1471	3	Y	199	199	1	-0-
						219 9							
03	3100 N	1473	-0-	-1627	1301	1263 3	210	9	Y	191	191	1	-0-
04	2739 N	1438	-0-	-1301	-0-	147 1	1093	3	Y	180	180	1	-0-
						198 9							
05	1922 N	1393	-0-	-529	-0-	184 1	1012	3	Y	179	179	1	-0-
						197 9							
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	112 1	1151	3	Y	104	104	1	-0-
						114 9							
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087													
02	1372 N	1323	-0-	-49	-0-	45 1	1103	3	Y	159	158	1	1
						175 9							
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1402 3	163	9	Y	148	149	1	-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	163 1	1212	3	Y	140	140	1	-0-
						154 9							
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	205 1	1124	3	Y	139	139	1	-0-
						153 9							
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	244 1	2521	3	Y	166	166	1	-0-
						183 9							
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112													
02	2326 N	1683	-0-	-643	-0-	57 1	1407	3	Y	199	199	1	-0-
						219 9							
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1658 3	233	9	Y	212	212	1	-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	193 1	1433	3	Y	200	200	1	-0-
						220 9							
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	242 1	1329	3	Y	199	199	1	-0-
						219 9							
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	159 1	1636	3	Y	166	166	1	-0-
						183 9							
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651													
02	1792 N	705	-0-	-1087	-0-	27 1	656	3	Y	20	20	1	-0-
						22 9							
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1066 3	23	9	Y	21	21	1	-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	124 1	922	3	Y	20	20	1	-0-
						22 9							
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	156 1	854	3	Y	20	20	1	-0-
						22 9							
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	78 1	801	3	Y	21	21	1	-0-
						23 9							
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	1396	-0-	-1404	178	52 1	1278 3	Y	60	59 1			1	
03	2924 N	2746	-0-	-178	-0-	2606 3	140 9	Y	127	128 1			-0-	
04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	304 1	2253 3	Y	120	120 1			-0-	
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	132 9	2088 3	Y	119	119 1			-0-	
06	1560 N	1098	-0-	-462	-0-	381 1	918 3	Y	83	83 1			-0-	
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	131 9		Y	NO RPT				-0-	
						89 1								
						91 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	52 1	1278 3	Y	80	79 1			1	
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	88 9	70 9	Y	64	65 1			-0-	
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1500 3	1297 3	Y	60	60 1			-0-	
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	175 1	1203 3	Y	60	60 1			-0-	
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	66 9	2003 3	Y	145	145 1			-0-	
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	219 1		Y	NO RPT				-0-	
						66 9								
						194 1								
						160 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	103 1	2557 3	Y	100	99 1			1	
03	2232 X	1531	-0-	-701	-0-	110 9	156 9	Y	142	143 1			-0-	
04	2160 X	1783	-0-	-377	-0-	1375 3	1416 3	Y	160	160 1			-0-	
05	2232 X	1727	-0-	-505	-0-	191 1	1313 3	Y	159	159 1			-0-	
06	2160 X	1713	-0-	-447	-0-	176 9	1436 3	Y	125	125 1			-0-	
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	239 1		Y	NO RPT				-0-	
						175 9								
						139 1								
						138 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	74 1	1838 3	Y	119	118 1			1	
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	131 9	94 9	Y	85	86 1			-0-	
04	2310 N	1676	-0-	-634	-0-	1618 3	1399 3	Y	80	80 1			-0-	
05	2263 N	1621	-0-	-642	-0-	189 1	1297 3	Y	80	80 1			-0-	
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	88 9	868 3	Y	62	62 1			-0-	
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	236 1		Y	NO RPT				-0-	
						88 9								
						84 1								
						68 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1960 N	1905	-0-	-55	-0-	67	1	1663	3	Y	159	158	1
						175	9						1
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2053	3	187	9	Y	170	171	1
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	239	1	1775	3	Y	160	160	1
						176	9						-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	300	1	1645	3	Y	159	159	1
						175	9						-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	146	1	1502	3	Y	125	125	1
						138	9						-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981													
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	3	Y	139	138	1
						153	9						1
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1638	3	210	9	Y	191	192	1
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	191	1	1416	3	Y	180	180	1
						198	9						-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	239	1	1313	3	Y	179	179	1
						197	9						-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	81	1	835	3	Y	21	21	1
						23	9						-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	57	1	1407	3	Y	80	79	1
						88	9						1
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1500	3	117	9	Y	106	107	1
04	1740 N	1582	-0-	-158	-0-	175	1	1297	3	Y	100	100	1
						110	9						-0-
05	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	219	1	1203	3	Y	99	99	1
						109	9						-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	112	1	1151	3	Y	176	176	1
						194	9						-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
02	2800 N	1782	-0-	-1018	1946	63	1	1566	3	Y	139	138	1
						153	9						1
03	3100 N	1739	-0-	-1361	585	1599	3	140	9	Y	127	128	1
04	2285 N	1700	-0-	-585	-0-	186	1	1382	3	Y	120	120	1
						132	9						-0-
05	1984 N	1645	-0-	-339	-0-	233	1	1281	3	Y	119	119	1
						131	9						-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	125	1	1286	3	Y	104	104	1
						114	9						-0-
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	1749	-0-	-1051	752	62 1	1534 3	Y	139	138	1			1
03	3083 N	2331	-0-	-752	-0-	153 9	140 9	Y	127	128	1			-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2191 3	1894 3	Y	120	120	1			-0-
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	255 1	1756 3	Y	119	119	1			-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	132 9	818 3	Y	42	42	1			-0-
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	320 1		Y	NO RPT					-0-
						131 9								
						79 1								
						46 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
02	2800 N	2264	-0-	-536	1339	77 1	1902 3	Y	259	258	1			1
03	3100 N	2549	-0-	-551	788	285 9	279 9	Y	254	255	1			-0-
04	3000 N	2491	-0-	-509	279	2270 3	1962 3	Y	240	240	1			-0-
05	2694 N	2415	-0-	-279	-0-	265 1	1820 3	Y	239	239	1			-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	264 9	2119 3	Y	42	42	1			-0-
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	332 1		Y	NO RPT					-0-
						263 9								
						205 1								
						46 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
02	2436 X	2081	-0-	-355	-0-	72 1	1790 3	Y	199	199	1			-0-
03	2697 X	2566	-0-	-131	-0-	219 9	256 9	Y	233	233	1			-0-
04	2580 X	2508	-0-	-72	-0-	2310 3	1997 3	Y	220	220	1			-0-
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	269 1	1851 3	Y	219	219	1			-0-
06	2490 N	1829	-0-	-661	-0-	242 9	1636 3	Y	31	31	1			-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	337 1		Y	NO RPT					-0-
						241 9								
						159 1								
						34 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	72 1	1774 3	Y	239	238	1			1
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	263 9	256 9	Y	233	234	1			-0-
04	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	1697 3	1467 3	Y	220	220	1			-0-
05	2170 N	1849	-0-	-321	-0-	198 1	1360 3	Y	219	219	1			-0-
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	242 9	1753 3	Y	208	208	1			-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	248 1		Y	NO RPT					-0-
						241 9								
						170 1								
						229 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1678	-0-		-1122	1971		58 197	1 9	1423	3	Y	179	179	1			-0-
03	3100 N	3059	-0-		-41	1930		2803	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	3000 N	2993	-0-		-7	1923		327 242	1 9	2424	3	Y	220	220	1			-0-
05	3100 N	2896	-0-		-204	1719		409 241	1 9	2246	3	Y	219	219	1			-0-
06	3000 N	1703	-0-		-1297	422		134 183	1 9	1386	3	Y	166	166	1			-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-		-1488	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165																		
02	6674 X	6674	-0-		-0-	-0-		245 372	1 9	6057	3	Y	338	337	1			1
03	7594 X	7594	-0-		-0-	-0-		7244	3	350	9	Y	318	319	1			-0-
04	7437 X	7437	-0-		-0-	-0-		844 330	1 9	6263	3	Y	300	300	1			-0-
05	7191 X	7191	-0-		-0-	-0-		1058 328	1 9	5805	3	Y	298	298	1			-0-
06	3521 X	3521	-0-		-0-	-0-		293 206	1 9	3022	3	Y	187	187	1			-0-
07	6293 X	NO RPT	-0-		-6293	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099																		
02	1596 X	1596	-0-		-0-	-0-		59 66	1 9	1471	3	Y	60	60	1			-0-
03	1832 X	1832	-0-		-0-	-0-		1738	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
04	1791 X	1791	-0-		-0-	-0-		202 88	1 9	1501	3	Y	80	80	1			-0-
05	1734 X	1734	-0-		-0-	-0-		254 88	1 9	1392	3	Y	80	80	1			-0-
06	1650 X	1194	-0-		-456	-0-		95 114	1 9	985	3	Y	104	104	1			-0-
07	1519 X	NO RPT	-0-		-1519	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635																		
02	1484 N	1230	-0-		-254	-0-		45 66	1 9	1119	3	Y	60	60	1			-0-
03	1669 N	1669	-0-		-0-	-0-		1599	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
04	1634 N	1634	-0-		-0-	-0-		186 66	1 9	1382	3	Y	60	60	1			-0-
05	1581 N	1581	-0-		-0-	-0-		233 66	1 9	1282	3	Y	60	60	1			-0-
06	1317 N	1317	-0-		-0-	-0-		108 91	1 9	1118	3	Y	83	83	1			-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-		-1178	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2417 N	1103	-0-	-1314	-0-		41 55	1 9	1007	3	Y	50	50 1		-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1302	3	46	9	Y	42	42 1		-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		152	1	1127	3	Y	40	40 1		-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		44 190	9 1	1045	3	Y	40	40 1		-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		44 123	9 1	1268	3	Y	41	41 1		-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		45	9			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957															
02	1372 N	1130	-0-	-242	-0-		41 66	1 9	1023	3	Y	60	59 1		1
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1263	3	163	9	Y	148	149 1		-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		147 154	1 9	1093	3	Y	140	140 1		-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		185	1	1012	3	Y	139	139 1		-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		153 118	9 1	1218	3	Y	83	83 1		-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		91	9			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868															
02	12152 X	11653	-0-	-499	-0-		421 811	1 9	10421	3	Y	737	734 1		3
03	13454 X	7481	-0-	-5973	-0-		6953	3	528	9	Y	480	483 1		-0-
04	12990 X	8728	-0-	-4262	-0-		966 595	1 9	7167	3	Y	541	541 1		-0-
05	12896 X	8444	-0-	-4452	-0-		1210	1	6643	3	Y	537	537 1		-0-
06	12480 X	7517	-0-	-4963	-0-		591 620	9 1	6394	3	Y	457	457 1		-0-
07	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-		503	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1848 X	1617	-0-	-231	-0-	57 153	1 9	1407	3	N	139	138	1			1
03	2046 X	1881	-0-	-165	-0-	1718	3	163	9	N	148	149	1			-0-
04	1980 X	1838	-0-	-142	-0-	200	1	1484	3	N	140	140	1			-0-
05	1891 X	1780	-0-	-111	-0-	154 251	9 1	1376	3	N	139	139	1			-0-
06	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	153 178	9 1	1836	3	N	125	125	1			-0-
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	138	9			N	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083																
02	6832 X	4819	-0-	-2013	-0-	174 329	1 9	4316	3	N	299	298	1			1
03	7564 X	5044	-0-	-2520	-0-	4717	3	327	9	N	297	298	1			-0-
04	7320 X	4937	-0-	-2383	-0-	550 308	1 9	4079	3	N	280	280	1			-0-
05	5611 X	4776	-0-	-835	-0-	689 307	1 9	3780	3	N	279	279	1			-0-
06	5430 X	4856	-0-	-574	-0-	403 297	1 9	4156	3	N	270	270	1			-0-
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149																
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	125 197	1 9	3085	3	Y	179	179	1			-0-
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2533	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	352 220	1 9	2611	3	Y	200	200	1			-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	441 219	1 9	2421	3	Y	199	199	1			-0-
06	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	422 160	1 9	4357	3	Y	145	145	1			-0-
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456																
02	8372 X	4875	-0-	-3497	-0-	178 285	1 9	4412	3	Y	259	258	1			1
03	9269 X	5036	-0-	-4233	-0-	4639	3	397	9	Y	361	362	1			-0-
04	8910 X	4925	-0-	-3985	-0-	541 374	1 9	4010	3	Y	340	340	1			-0-
05	8494 X	4766	-0-	-3728	-0-	677 372	1 9	3717	3	Y	338	338	1			-0-
06	5220 X	3886	-0-	-1334	-0-	325 206	1 9	3355	3	Y	187	187	1			-0-
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4200 X	2215	-0-	-1985	-0-		80	1	1982	3	Y	139	138	1		1
							153	9								
03	4650 X	2121	-0-	-2529	-0-		2003	3	118	9	Y	107	108	1		-0-
04	4500 X	2475	-0-	-2025	-0-		278	1	2065	3	Y	120	120	1		-0-
							132	9								
05	2449 X	2394	-0-	-55	-0-		349	1	1914	3	Y	119	119	1		-0-
							131	9								
06	2370 X	1863	-0-	-507	-0-		150	1	1553	3	Y	145	145	1		-0-
							160	9								
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-						Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403																
02	11172 X	8704	-0-	-2468	-0-		305	1	7545	3	N	776	772	1		4
							854	9								
03	12369 X	4785	-0-	-7584	-0-		4569	3	216	9	N	196	200	1		-0-
04	11940 X	5587	-0-	-6353	-0-		635	1	4710	3	N	220	220	1		-0-
							242	9								
05	9641 X	5403	-0-	-4238	-0-		796	1	4366	3	N	219	219	1		-0-
							241	9								
06	9330 X	4101	-0-	-5229	-0-		346	1	3572	3	N	166	166	1		-0-
							183	9								
07	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-						N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076																
02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-		116	1	2861	3	Y	179	179	1		-0-
							197	9								
03	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-		5290	3	210	9	Y	191	191	1		-0-
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-		617	1	4573	3	Y	180	180	1		-0-
							198	9								
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-		773	1	4239	3	Y	179	179	1		-0-
							197	9								
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		328	1	3389	3	Y	125	125	1		-0-
							138	9								
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-						Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027																
02	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-		341	1	8424	3	Y	478	476	1		2
							526	9								
03	8091 X	7203	-0-	-888	-0-		6655	3	548	9	Y	498	500	1		-0-
04	8460 X	8401	-0-	-59	-0-		925	1	6860	3	Y	560	560	1		-0-
							616	9								
05	8773 X	8131	-0-	-642	-0-		1159	1	6359	3	Y	557	557	1		-0-
							613	9								
06	8490 X	7612	-0-	-878	-0-		618	1	6377	3	Y	561	561	1		-0-
							617	9								
07	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-						Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	6447	-0-	3647	6601	235 1	394 9	5818	3	Y	358	356	1		2
03	3100 N	1673	-0-	-1427	5174	1579 3		94	9	Y	85	87	1		-0-
04	6811 X	1637	-0-	-5174	-0-	184 1		1365	3	Y	80	80	1		-0-
						88 9									
05	2697 X	1585	-0-	-1112	-0-	231 1		1266	3	Y	80	80	1		-0-
						88 9									
06	2610 X	1826	-0-	-784	-0-	139 1		1436	3	Y	228	228	1		-0-
						251 9									
07	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041															
02	155092 X	93349	-0-	-61743	-0-	9373 1	4809 9	79167	3	Y	4372	4372	1		-0-
						9018 1		88874	3	Y	5428	5428	1		-0-
03	171709 X	103863	-0-	-67846	-0-	5971 9									
04	137730 X	107512	-0-	-30218	-0-	9827 1		91985	3	Y	5182	5182	1		-0-
						5700 9									
05	107755 X	107755	-0-	-0-	-0-	11393 1		89824	3	Y	5944	5944	1		-0-
						6538 9									
06	100020 X	99760	-0-	-260	-0-	10843 1		83906	3	Y	4555	4555	1		-0-
						5011 9									
07	93000 X	NO RPT	-0-	-93000	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974															
02	156240 X	103497	-0-	-52743	-0-	10344 1	5783 9	87370	3	Y	5257	5257	1		-0-
						10060 1		99140	3	Y	6192	6192	1		-0-
03	172980 X	116011	-0-	-56969	-0-	6811 9									
04	134760 X	123528	-0-	-11232	-0-	11316 1		105919	3	Y	5721	5721	1		-0-
						6293 9									
05	123178 X	123178	-0-	-0-	-0-	13122 1		103455	3	Y	6001	6001	1		-0-
						6601 9									
06	111783 X	111783	-0-	-0-	-0-	12195 1		94370	3	Y	4744	4744	1		-0-
						5218 9									
07	97557 X	NO RPT	-0-	-97557	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137															
02	0	156967	-0-	156967	221373	14824 1	16938 9	125205	3	N	15398	15398	1		-0-
						13223 1		130313	3	N	16520	16520	1		-0-
03	383081 X	161708	-0-	-221373	-0-	18172 9									
04	151699 X	151699	-0-	-0-	-0-	13206 1		123608	3	N	13532	13532	1		-0-
						14885 9									
05	151900 X	140303	-0-	-11597	-0-	14268 1		112487	3	N	12316	12316	1		-0-
						13548 9									
06	147000 X	116815	-0-	-30185	-0-	12277 1		95003	3	N	8668	8668	1		-0-
						9535 9									
07	151900 X	NO RPT	-0-	-151900	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	98696	-0-	98696	153680			9267 11155	1 9	78274	3	N	10141	10141	1		-0-	
03	250482 X	96802	-0-	-153680	-0-			7820 11912	1 9	77070	3	N	10829	10829	1		-0-	
04	91625 X	91625	-0-	-0-	-0-			7842 10386	1 9	73397	3	N	9442	9442	1		-0-	
05	89187 X	79052	-0-	-10135	-0-			7864 9185	1 9	62003	3	N	8350	8350	1		-0-	
06	86310 X	64671	-0-	-21639	-0-			6693 6182	1 9	51796	3	N	5620	5620	1		-0-	
07	89187 X	NO RPT	-0-	-89187	-0-							N	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137																		
02	0	173048	-0-	173048	244370			16267 19394	1 9	137387	3	N	17631	17631	1		-0-	
03	424471 X	180101	-0-	-244370	-0-			14641 21171	1 9	144289	3	N	19246	19246	1		-0-	
04	171103 X	171103	-0-	-0-	-0-			14756 18233	1 9	138114	3	N	16575	16575	1		-0-	
05	170252 X	162285	-0-	-7967	-0-			16287 17593	1 9	128405	3	N	15994	15994	1		-0-	
06	164760 X	143907	-0-	-20853	-0-			14983 12983	1 9	115941	3	N	11803	11803	1		-0-	
07	170252 X	NO RPT	-0-	-170252	-0-							N	NO RPT				-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915																		
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921																		
02	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-			409 110	1 9	1132	2	N	100				127	
03	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-			394 85	1 9	825	2	N	77	159	1		45	
04	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-			424 3	1 9	1498	2	N	3				48	
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-			264 397	1 9	2678	2	N	361	157	1		252	
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-			452 186	1 9	3214	2	N	169	249	1		172	
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-			376 151	1 9	996	2	N	137	64	1		245	

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645																		
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-							N	-0-				68	
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-				68	
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-				68	
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-				68	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				68	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				68	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
PGE BROWNE				WELL #:	2 H	RRCID ->	259084	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL	DEPTH	7669	PERF.	8340	-	13426			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-			28	1	2770	2	Y	695	681	1			14
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-			7	4	765	9							
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-			31	1	3048	2	Y	503	499	1			18
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-			26	4	553	9							
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-			40	1	3884	2	Y	527	533	1			12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			30	4	580	9							
													Y	2	13	1			1
													Y	-0-					1
													Y	3	3	1			1
PGE DOS					WELL #:	2H	RRCID ->	260052	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL	DEPTH	7737	PERF.	8339	-	15700		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					17
GATES 010 CHK-B 1286					WELL #:	7H	RRCID ->	260117	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL	DEPTH	8206	PERF.	8557	-	12715		
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-			39	1	904	2	Y	117	111	1	5	8	3
03	1364	N	893	-0-	-471	-0-			129	9	736	2	Y	118	116	1			5
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-			26	1	130	9							
05	1178	N	944	-0-	-234	-0-			1	4	917	2	Y	112	113	1			4
06	870	N	673	-0-	-197	-0-			38	1	808	2	Y	92	91	1	3	8	2
07	DLQ	G-10	488	-0-	488	-0-			123	9	101	9							
									34	1	570	2	Y	80	78	1	2	8	2
									1	4									
									15	1	393	2	Y	65	64	1	2	8	1
									88	9									
									23	1									
									72	9									
GATES 010 CHK-B 1286					WELL #:	8H	RRCID ->	260205	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	8461	-	12745		
02	616	X	257	-0-	-359	-0-			9	1	220	2	Y	25	25	1			1
03	682	X	479	-0-	-203	-0-			28	9	248	2	Y	202	194	1			9
04	660	X	312	-0-	-348	-0-			9	1	254	2	Y	43	50	1			2
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-			222	9	682	2	Y	28	29	1			1
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-			11	1	31	9							
07	DLQ	G-10	592	-0-	592	-0-			47	9	610	2	Y	88	87	1			2
									29	1									
									1	4									
									16	1									
									97	9									
									31	1	540	2	Y	19	21	1			-0-
									21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
PGE DOS																	
WELL #:																	
6H RRCID -> 260349																	
COMPL. DATE 05/10/2011																	
TOTAL DEPTH 7890																	
PERF. 8356 - 15868																	
EOM																	
BALANCE																	
M 0																	
ALLOW CODE																	
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM																	
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE																	
02	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	198	1	1315	2	N	125						266
03	1767 X	893	-0-	-874	-0-	138	9	840	2	N	25	184	1				107
04	1710 X	1124	-0-	-586	-0-	25	1	177	9	N	161						268
05	1829 X	515	-0-	-1314	-0-	28	9			N	-0-	181	1				87
06	1770 X	515	-0-	-1255	-0-	947	2			N	-0-						87
*07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	515	2			N	-0-	64	1				23
PGE DOS																	
WELL #:																	
5H RRCID -> 260369																	
COMPL. DATE 05/05/2011																	
TOTAL DEPTH 8071																	
PERF. 8342 - 15895																	
02	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	922	1	6110	2	N	341	527	1				37
03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	375	9	4521	2	N	218	159	1				96
04	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	135	1	418	9	N	380	329	1				147
05	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	240	9	372	9	N	338	316	1				169
06	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7523	2	360	9	N	327	380	1				116
07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	6951	2	3	9	N	3	86	1				33
						6972	2										
						31	2										
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #:																	
7H RRCID -> 260393																	
COMPL. DATE 02/19/2011																	
TOTAL DEPTH 7758																	
PERF. 8277 - 16102																	
02	3612 X	3036	-0-	-576	-0-	42	1	2486	2	Y	462	395	1	72	8		9
03	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	508	9	2520	2	Y	404	364	1	41	8		8
04	3390 X	3363	-0-	-27	-0-	48	1	2796	2	Y	474	389	1	83	8		10
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	444	9	2807	2	Y	465	409	1	55	8		11
06	3240 X	3121	-0-	-119	-0-	46	1	2665	2	Y	371	336	1	38	8		8
07	DLQ G-10	3217	-0-	3217	3217	521	9	2713	2	Y	411	382	1	29	8		8
						50	1										
						512	9										
						48	1										
						408	9										
						52	1										
						452	9										
GATES 010 CHK-A TR3																	
WELL #:																	
2H RRCID -> 260395																	
COMPL. DATE 11/04/2010																	
TOTAL DEPTH 8184																	
PERF. 8324 - 15601																	
02	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	311	1	6514	2	N	639	700	1				132
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	703	9	5257	2	N	478	536	1				74
04	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	242	1	12359	2	N	636	499	1				211
05	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	526	9										
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	625	9	N	568	677	1				102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	700	9			N	-0-						102
						10680	2			N	-0-						102
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #:																	
6H RRCID -> 260412																	
COMPL. DATE 04/30/2011																	
TOTAL DEPTH 8079																	
PERF. 8462 - 14326																	
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4388	2	222	9	N	202	253	1				90
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3296	2	175	9	N	159	165	1				84
04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4520	2	206	9	N	187	169	1				102
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4900	2	188	9	N	171	198	1				75
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3374	2	154	9	N	140	195	1				20
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4116	2	201	9	N	183	157	1				46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5572 X	4551	-0-	-1021	-0-	62	1	3728	2	Y	692	702	1	16
03	6169 X	4261	-0-	-1908	-0-	761	9							
04	5100 X	5021	-0-	-79	-0-	68	1	3529	2	Y	604	606	1	14
05	5053 X	4910	-0-	-143	-0-	664	9							
06	4890 X	4637	-0-	-253	-0-	69	1	4191	2	Y	692	688	1	18
07	DLQ G-10	4815	-0-	4815	4815	761	9							
						72	1	4065	2	Y	703	702	1	19
						773	9							
						70	1	3908	2	Y	599	603	1	15
						659	9							
						77	1	3983	2	Y	686	686	1	15
						755	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605														
02	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	698	1	8512	2	N	738	686	1	158
03	9734 X	8978	-0-	-756	-0-	812	9							
04	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	560	1	7688	2	N	664	689	1	133
05	9734 X	9444	-0-	-290	-0-	730	9							
06	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	797	1	9901	2	N	793	892	1	34
07	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	872	9							
						636	1	8042	2	N	696	615	1	115
						766	9							
						602	1	9394	2	N	730	827	1	18
						803	9							
						603	1	8387	2	N	784	741	1	61
						862	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	662	2	125	9	Y	114	83	1	47
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	438	2	118	9	Y	107	117	1	37
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	527	2	139	9	Y	126	122	1	41
05	868 N	525	-0-	-343	-0-	431	2	94	9	Y	85	86	1	40
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	436	2	83	9	Y	75	94	1	21
07	DLQ G-10	547	-0-	547	547	455	2	92	9	Y	84	78	1	27
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
02	1960 X	1791	-0-	-169	-0-	1495	2	296	9	Y	269	206	1	111
03	2170 X	1719	-0-	-451	-0-	1478	2	241	9	Y	219	254	1	76
04	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1709	2	296	9	Y	269	257	1	88
05	1984 X	1564	-0-	-420	-0-	1382	2	182	9	Y	165	175	1	78
06	1920 X	1798	-0-	-122	-0-	1615	2	183	9	Y	166	197	1	47
07	DLQ G-10	1965	-0-	1965	1965	1761	2	204	9	Y	185	173	1	59
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-A TR3															
WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2688 X	2586	-0-	-102	-0-	72 1	2252 2	Y	209	214	1			4	
						32 4	230 9								
03	2976 X	2398	-0-	-578	-0-	49 1	2147 2	Y	183	179	1			8	
						1 4	201 9								
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	5 1	3012 2	Y	233	235	1			6	
						256 9									
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3195 2	2 4	Y	235	235	1			6	
						259 9									
06	2790 X	1516	-0-	-1274	-0-	95 1	1297 2	Y	112	116	1			2	
						1 4	123 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1			-0-	
GATES 010 CHK-B TR 1														8066 PERF. 8301 - 14394	
WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394															
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	3951 2	197 9	N	179					182	
03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4266 2	235 9	N	214	344	1			52	
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3801 2	180 9	N	164	178	1			38	
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3577 2	165 9	N	150	76	1			112	
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3406 2	155 9	N	141	190	1			63	
07	3348 X	2970	-0-	-378	-0-	2751 2	219 9	N	199	173	1			89	
GATES 010 CHK-B TR 1														8089 PERF. 8351 - 14402	
WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402															
02	4452 X	4045	-0-	-407	-0-	3858 2	187 9	N	170	167	1			94	
03	4836 X	3804	-0-	-1032	-0-	3650 2	154 9	N	140	183	1			51	
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4548 2	166 9	N	151	160	1			42	
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5018 2	208 9	N	189	96	1			135	
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5134 2	206 9	N	187	229	1			93	
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5324 2	215 9	N	195	222	1			66	
GATES 010 CHK-B TR 1														7779 PERF. N/A	
WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A															
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	86 1	1045 2	N	352	347	1			165	
						387 9									
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	196	204	1			157	
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	305	285	1			177	
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	86 1	1086 2	N	279	339	1			117	
						307 9									
06	3000 N	3562	-0-	562	562	193 1	3014 2	N	323	397	1			43	
						355 9									
07	3100 N	4282	-0-	1182	1744	265 1	3686 2	N	301	284	1			60	
						331 9									
GATES 010 CHK-B TR 1														8027 PERF. 8451 - 15578	
WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	4004 X	2190	-0-	-1814	-0-	81	1	1702	2	N	370	326	1	92
03	4433 X	1872	-0-	-2561	-0-	407	9	1513	2	N	263	337	1	18
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	70	1	3435	2	N	357	289	1	86
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	289	9	413	9	N	375	434	1	27
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	9	1			N	-0-			27
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	393	9			N	3	3	8	27
						3230	2							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
02	4396 X	4285	-0-	-111	-0-	4090	2	195	9	N	177	297	1	81
03	4867 X	3483	-0-	-1384	-0-	3352	2	131	9	N	119	157	1	43
04	4710 X	4176	-0-	-534	-0-	4021	2	155	9	N	141	88	1	96
05	4774 X	2577	-0-	-2197	-0-	2530	2	47	9	N	43	77	1	62
06	4590 X	3718	-0-	-872	-0-	3557	2	161	9	N	146	169	1	39
07	4743 X	3973	-0-	-770	-0-	3823	2	150	9	N	136	170	1	5
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086														
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1833	2	100	9	N	91	185	1	68
03	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1586	2	235	9	N	214	184	1	98
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2025	2	94	9	N	85	116	1	67
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1517	2	130	9	N	118	120	1	65
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3	9	N	3			68
07	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			68
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
02	756 X	498	-0-	-258	-0-	311	2	187	9	N	170	159	1	121
03	837 X	270	-0-	-567	-0-	165	2	105	9	N	95	113	1	103
04	810 X	388	-0-	-422	-0-	179	2	209	9	N	190	167	1	126
05	837 X	389	-0-	-448	-0-	268	2	121	9	N	110	69	1	167
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	619	2	175	9	N	159	97	1	229
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	476	2	151	9	N	137	159	1	207
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3711	2	432	9	N	393	395	1	144
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	894	2	131	9	N	119	178	1	85
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-	270	2	57	9	N	52			137
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5629	2	321	9	N	292	173	1	256
06	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8082	2	531	9	N	483	679	1	60
07	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	5821	2	505	9	N	459	395	1	124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC											//CONT.// 781915											
GATES 010 CHK-A TR3											WELL #: L 1H		RRCID -> 263434	COMPL. DATE 07/05/2011	TOTAL DEPTH 8273	PERF. 8419	-	15039				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	8288 X	6544	-0-	-1744	-0-		180	1	5678	2	Y	550	557	1	8	8	10					
03	8773 X	8064	-0-	-709	-0-		81	4	605	9												
04	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-		170	1	7431	2	Y	418	408	1	2	8	18					
05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-		3	4	460	9												
06	7800 X	1340	-0-	-6460	-0-		13	1	8481	2	Y	559	562	1			15					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	615	9												
							8067	2	4	4	Y	526	524	1	4	8	13					
							579	9														
							85	1	1153	2	Y	92	98	1	5	8	2					
							1	4	101	9												
											Y	5	2	1	5	8	-0-					

PGE BROWNE											WELL #: E 2H		RRCID -> 265076	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH 7904	PERF. 8453	-	13272				
02	1204 N	668	-0-	-536	-0-		579	2	89	9	N	81	159	1			40					
03	1302 N	957	-0-	-345	-0-		815	2	142	9	N	129					169					
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		1351	2	197	9	N	179	215	1			133					
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1478	2	185	9	N	168	155	1			146					
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1176	2	124	9	N	113	237	1			22					
07	1612 N	220	-0-	-1392	-0-		175	2	45	9	N	41					63					

FAITH-BONITA											WELL #: A 1H		RRCID -> 265617	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 7524	-	15825				
02	2660 X	1340	-0-	-1320	-0-		167	1	956	2	Y	197	203	0			7					
03	2945 X	1622	-0-	-1323	-0-		217	9														
04	2580 X	2260	-0-	-320	-0-		164	1	1111	2	Y	315	309	0			13					
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-		347	9	1789	2	Y	342	341	0			14					
06	1560 X	965	-0-	-595	-0-		95	1	1539	2	Y	363	361	0			16					
07	DLQ G-10	1042	-0-	1042	1042		376	9	547	2	Y	342	339	0			19					
							96	1														
							399	9														
							42	1														
							376	9														
							49	1	609	2	Y	349	350	0			18					
							384	9														

GATES 010 CHK-B TR 1											WELL #: D 5H		RRCID -> 266065	COMPL. DATE 05/06/2012	TOTAL DEPTH 7633	PERF. 8057	-	13482				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58					

GATES 010 CHK-B TR 1											WELL #: D 6H		RRCID -> 266067	COMPL. DATE 05/06/2012	TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8251	-	14130				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	71	71	1			116					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	251	1	2026	2	Y	371	367	0		13
03	2294 X	1679	-0-	-615	-0-	408	9	1146	2	Y	336	335	0		14
04	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	163	1	2010	2	Y	152	160	0		6
05	2976 X	2586	-0-	-390	-0-	370	9	1927	2	Y	391	380	0		17
06	2880 X	2244	-0-	-636	-0-	216	1	1694	2	Y	307	307	0		17
07	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	167	9	1844	2	Y	365	364	0		18
						229	1								
						430	9								
						212	1								
						338	9								
						238	1								
						402	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312															
02	4788 X	2511	-0-	-2277	-0-	504	1	1696	2	Y	283	247	1		58
03	4867 X	810	-0-	-4057	-0-	311	9	300	9	Y	273	271	1		60
04	4380 X	936	-0-	-3444	-0-	510	1	419	9	Y	381	397	1		44
05	4526 X	4005	-0-	-521	-0-	517	1	2797	2	Y	339	305	1		78
06	3960 X	3375	-0-	-585	-0-	835	1	2409	2	Y	380	421	1		37
07	DLQ G-10	2094	-0-	2094	2094	373	9	1284	2	Y	287	283	1		41
						548	1								
						418	9								
						494	1								
						316	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															
02	2800 X	1950	-0-	-850	-0-	403	1	1353	2	Y	176	155	1		36
03	3100 X	460	-0-	-2640	-0-	194	9	174	9	Y	158	159	1		35
04	3000 X	533	-0-	-2467	-0-	286	1	220	9	Y	200	212	1		23
05	2914 X	1402	-0-	-1512	-0-	313	1	965	2	Y	135	127	1		31
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	288	1	1784	2	Y	288	291	1		28
07	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	149	9	893	2	Y	176	179	1		25
						406	1								
						317	9								
						344	1								
						194	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
02	2128 X	1426	-0-	-702	-0-	214	1	867	2	N	314	269	1		248
03	2697 X	1475	-0-	-1222	-0-	345	9	903	2	N	369	477	1		140
04	2610 X	1814	-0-	-796	-0-	166	1	1162	2	N	352	278	1		214
05	2697 X	2260	-0-	-437	-0-	406	9	1424	2	N	372	389	1		197
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	265	1	732	2	N	667	770	1		94
07	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	387	9	1267	2	N	384	371	1		107
						427	1								
						409	9								
						524	1								
						734	9								
						466	1								
						422	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	245	1	989	2	N	155	159	1	195
						171	9							
03	1457 N	1125	-0-	-332	-0-	151	1	817	2	N	143	239	1	99
						157	9							
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	314	1	1379	2	N	171	50	1	220
						188	9							
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	362	1	1207	2	N	178	183	1	215
						196	9							
06	1080 N	837	-0-	-243	-0-	263	1	367	2	N	188	299	1	104
						207	9							
07	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	319	1	868	2	N	201	151	1	154
						221	9							
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
03	2821 X	1041	-0-	-1780	-0-	179	1	812	2	Y	45	43	0	2
						50	9							
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	454	1	2252	2	Y	19	20	0	1
						21	9							
05	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	314	1	1618	2	Y	60	58	0	3
						66	9							
06	1020 X	78	-0-	-942	-0-	3	2	75	9	Y	68	67	0	4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	48	0	2
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5447	2	314	9	Y	285	285	0	10
03	5921 X	3569	-0-	-2352	-0-	3330	2	239	9	Y	217	218	0	9
04	5640 X	4789	-0-	-851	-0-	4604	2	185	9	Y	168	170	0	7
05	6386 X	5499	-0-	-887	-0-	506	1	4851	2	Y	129	130	0	6
						142	9							
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	1058	1	5051	2	Y	149	147	0	8
						164	9							
07	DLQ G-10	6141	-0-	6141	6141	1126	1	4848	2	Y	152	152	0	8
						167	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-			-0-
03	T. A.	537	-0-	537	749	537	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	15	-0-	15	764	15	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	8	-0-	8	772	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	80	-0-	80	852	14	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	961 X	109	-0-	-852	-0-	21	1	88	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2016 X	1881	-0-	-135	-0-	184	1	1517	2	Y	164	149	1		101
03	2294 X	1547	-0-	-747	-0-	180	9	1233	2	Y	115	57	1		159
04	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	187	1	1912	2	Y	108	123	1		144
05	2294 X	1845	-0-	-449	-0-	127	9	1462	2	Y	147	186	1		105
06	2010 X	1749	-0-	-261	-0-	233	1	1383	2	Y	154	178	1		81
07	DLQ G-10	2034	-0-	2034	2034	119	9	1627	2	Y	161	99	1		143
						162	9								
						197	1								
						169	9								
						230	1								
						177	9								
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319															
02	4172 X	2460	-0-	-1712	-0-	209	1	2006	2	Y	223	222	0		8
						245	9								
03	4619 X	2806	-0-	-1813	-0-	2530	2	276	9	Y	251	249	0		10
04	4470 X	1012	-0-	-3458	-0-	730	2	282	9	Y	256	255	0		11
05	3596 X	924	-0-	-2672	-0-	667	2	257	9	Y	234	235	0		10
06	2730 X	1073	-0-	-1657	-0-	816	2	257	9	Y	234	231	0		13
07	DLQ G-10	1165	-0-	1165	1165	883	2	282	9	Y	256	256	0		13
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518															
02	6160 X	3772	-0-	-2388	-0-	305	1	2976	2	Y	446	450	0		15
						491	9								
03	7378 X	2014	-0-	-5364	-0-	204	1	1562	2	Y	225	231	0		9
						248	9								
04	7140 X	3401	-0-	-3739	-0-	318	1	2826	2	Y	234	233	0		10
						257	9								
05	7378 X	4657	-0-	-2721	-0-	354	1	3853	2	Y	409	401	0		18
						450	9								
06	4290 X	3268	-0-	-1022	-0-	312	1	2560	2	Y	360	358	0		20
						396	9								
07	DLQ G-10	2821	-0-	2821	2821	236	1	2249	2	Y	305	310	0		15
						336	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858															
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	266	1	1075	2	N	83	100	1		112
						91	9								
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	246	1	1335	2	N	37	100	1		49
						41	9								
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	96	1	423	2	N	26				75
						29	9								
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				75
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				75
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																								
GATES 010 CHK-B 1286																								
WELL #: D 1H											RRCID	->	269359	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8653	-	13374			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	3080 X	1622	-0-		-1458	-0-			1579	2		43	9	N		39		89	1				90	
03	3410 X	2884	-0-		-526	-0-			2669	2		215	9	N		195		252	1				33	
04	3300 X	2986	-0-		-314	-0-			2710	2		276	9	N		251		157	1				127	
05	2697 X	2481	-0-		-216	-0-			2271	2		210	9	N		191		256	1				62	
06	2900 X	2900	-0-		-0-	-0-			2644	2		256	9	N		233		253	1				42	
07	3100 X	2807	-0-		-293	-0-			2573	2		234	9	N		213		143	1				112	
GATES 010 CHK-B 1286											WELL #: D 3H			RRCID	->	269360	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8889	-	13437
02	1628 X	1628	-0-		-0-	-0-			1479	2		149	9	N		135							234	
03	3422 X	3422	-0-		-0-	-0-			3199	2		223	9	N		203		316	1				121	
04	3355 X	3355	-0-		-0-	-0-			3135	2		220	9	N		200		120	1				201	
05	2693 X	2693	-0-		-0-	-0-			2548	2		145	9	N		132		219	1				114	
06	3261 X	3261	-0-		-0-	-0-			3088	2		173	9	N		157		216	1				55	
07	3429 X	3429	-0-		-0-	-0-			3221	2		208	9	N		189		205	1				39	
GATES 010 CHK-B 1286											WELL #: D 4H			RRCID	->	269389	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8343	-	12960
02	2940 X	1911	-0-		-1029	-0-			1854	2		57	9	N		52							90	
03	2666 X	2580	-0-		-86	-0-			2358	2		222	9	N		202		183	1				109	
04	2580 X	2444	-0-		-136	-0-			2154	2		290	9	N		264		241	1				132	
05	2108 X	1707	-0-		-401	-0-			1499	2		208	9	N		189		240	1				81	
06	2490 X	2484	-0-		-6	-0-			2307	2		177	9	N		161		218	1				24	
07	2573 X	2338	-0-		-235	-0-			2073	2		265	9	N		241		213	1				52	
GATES 010 CHK-B 1286											WELL #: D 2H			RRCID	->	269390	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8383	-	13006
02	2627 X	2627	-0-		-0-	-0-			2507	2		120	9	N		109		96	1				73	
03	5090 X	5090	-0-		-0-	-0-			4737	2		353	9	N		321		334	1				60	
04	5008 X	5008	-0-		-0-	-0-			4663	2		345	9	N		314		204	1				170	
05	4115 X	4115	-0-		-0-	-0-			3871	2		244	9	N		222		263	1				129	
06	4654 X	4654	-0-		-0-	-0-			4402	2		252	9	N		229		250	1				108	
07	4524 X	4524	-0-		-0-	-0-			4267	2		257	9	N		234		280	1				62	
FAITH BONITA E UNIT											WELL #: J 1H			RRCID	->	269803	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7064	-	14837
02	700 X	-0-	-0-		-700	-0-								Y		301		300	0				10	
03	806 X	349	-0-		-457	-0-			16	2		333	9	Y		303		301	0				12	
04	780 X	324	-0-		-456	-0-			10	2		314	9	Y		285		285	0				12	
05	363 N	363	-0-		-0-	-0-			18	2		345	9	Y		314		312	0				14	
06	330 N	164	-0-		-166	-0-			6	2		158	9	Y		144		150	0				8	
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		122		124	0				6	
GATES 010 CHK-B TR 1											WELL #: K 2H			RRCID	->	269966	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8375	-	13495
02	2520 X	1394	-0-		-1126	-0-			127	1		1241	2	N		24		60	1				50	
									26	9														
03	2821 X	2217	-0-		-604	-0-			113	1		2031	2	N		66							116	
									73	9														
04	4476 X	4476	-0-		-0-	-0-			305	1		4014	2	N		143		150	1				109	
									157	9														
05	4917 X	4917	-0-		-0-	-0-			349	1		4437	2	N		119		99	1				129	
									131	9														
06	3210 X	3013	-0-		-197	-0-			197	1		2702	2	N		104		143	1				90	
									114	9														
07	3317 X	3075	-0-		-242	-0-			201	1		2742	2	N		120		181	1				29	
									132	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3058	-0-	258	258	272 1	123 9	2663 2	N	112	124 1			127
03	3046 N	2788	-0-	-258	-0-	142 1	103 9	2543 2	N	94	67 1			154
04	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	178 1	125 9	2336 2	N	114	131 1			137
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	247 1	117 9	3134 2	N	106	84 1			159
06	2610 X	2260	-0-	-350	-0-	146 1	110 9	2004 2	N	100	184 1			75
07	2697 X	1899	-0-	-798	-0-	122 1	103 9	1674 2	N	94	107 1			62
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	97	125 1			101
03	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	75 1	85 9	1351 2	N	77	103 1			75
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	85				160
05	763 X	763	-0-	-0-	-0-	47 1	120 9	596 2	N	109	142 1			127
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	262 1	179 9	3596 2	N	163	179 1			111
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	150 1	142 9	2048 2	N	129	97 1			143
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
02	1568 N	585	-0-	-983	-0-	39 1	167 9	379 2	N	152	184 1			166
03	2108 X	599	-0-	-1509	-0-	25 1	128 9	446 2	N	116	243 1			39
04	2040 X	292	-0-	-1748	-0-	9 1	168 9	115 2	N	153	108 1			84
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	117	102 1			99
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	84	129 1			54
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	109	49 1			114
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
02	4536 X	3389	-0-	-1147	-0-	291 1	248 9	2850 2	N	225	245 1			184
03	4123 X	3369	-0-	-754	-0-	167 1	213 9	2989 2	N	194	292 1			86
04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	266 1	250 9	3501 2	N	227	163 1			150
05	3937 X	2254	-0-	-1683	-0-	147 1	235 9	1872 2	N	214	188 1			176
06	3810 X	2748	-0-	-1062	-0-	172 1	221 9	2355 2	N	201	277 1			100
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	279 1	227 9	3810 2	N	206	187 1			119
PGE DOS														
WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055														
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	408 2	37 9		N	34				272
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	95 1			177
04	390 X	5	-0-	-385	-0-	5 2			N	-0-				177
05	403 X	3	-0-	-400	-0-	3 2			N	-0-				177
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				177
*07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-		55
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-		55
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040														
02	2800 X	1831	-0-	-969	-0-	1582	2	249	9	N	226	184	1	322
03	3100 X	1776	-0-	-1324	-0-	1596	2	180	9	N	164	353	1	133
04	2910 X	1610	-0-	-1300	-0-	1467	2	143	9	N	130	110	1	153
05	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	2418	2	304	9	N	276	216	1	213
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2682	2	392	9	N	356	434	1	135
07	3100 N	3562	-0-	462	462	3129	2	433	9	N	394	328	1	201
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1658	2	260	9	N	236	169	1	153
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2091	2	216	9	N	196	187	1	162
04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2088	2	314	9	N	285	327	1	120
05	856 X	856	-0-	-0-	-0-	734	2	122	9	N	111	153	1	78
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-		78
07	713 X	18	-0-	-695	-0-	11	2	7	9	N	6			84
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														
02	2212 X	2136	-0-	-76	-0-	1959	2	177	9	N	161	254	1	167
03	2511 X	2021	-0-	-490	-0-	1863	2	158	9	N	144	184	1	127
04	2430 X	1867	-0-	-563	-0-	1646	2	221	9	N	201	154	1	174
05	2511 X	1738	-0-	-773	-0-	1562	2	176	9	N	160	156	1	178
06	2280 X	1816	-0-	-464	-0-	1621	2	195	9	N	177	191	1	164
07	2356 X	1792	-0-	-564	-0-	1570	2	222	9	N	202	206	1	160
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1838	2	189	9	N	172	159	1	215
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2087	2	158	9	N	144	240	1	119
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2148	2	194	9	N	176	162	1	133
05	2232 N	1827	-0-	-405	-0-	1695	2	132	9	N	120	116	1	137
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2264	2	172	9	N	156	161	1	132
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2242	2	185	9	N	168	175	1	125
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
02	2800 X	2617	-0-	-183	-0-	2382	2	235	9	N	214	85	1	154
03	3348 X	2589	-0-	-759	-0-	2412	2	177	9	N	161	284	1	31
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3002	2	254	9	N	231	199	1	63
05	3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2637	2	224	9	N	204	175	1	92
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3501	2	235	9	N	214	261	1	45
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3465	2	241	9	N	219	187	1	77
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
02	1288 X	14	-0-	-1274	-0-	12	2	2	9	N	2			103
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		103
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						N	23		126
05	62 X	26	-0-	-36	-0-	26	2				N	-0-		126
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		126
07	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-		126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
PGE DOS				WELL #:	H 2H	RRCID	-> 270254	COMPL.	DATE 08/23/2012	TOTAL	DEPTH	8182	PERF.	8444	-	16305			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-			336	1	9489	2	N	335	524	1			49
03	12059	X	9091	-0-	-2968	-0-			369	9	8657	2	N	307	183	1			173
04	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-			338	9									
05	12059	X	10821	-0-	-1238	-0-			11746	2	195	9	N	177	231	1			119
									36	1	10539	2	N	224	146	1			197
06	10920	X	10586	-0-	-334	-0-			246	9									
07	12338	X	10613	-0-	-1725	-0-			10380	2	206	9	N	187	320	1			64
									10422	2	191	9	N	174	93	1			145
GATES 010 CHK-B 1286					WELL #:	C 4H	RRCID	-> 270255	COMPL.	DATE 08/12/2012	TOTAL	DEPTH	8196	PERF.	8347	-	12856		
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-			1896	2	160	9	N	145	185	1			337
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-			2276	2	186	9	N	169	363	1			143
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-			2994	2	259	9	N	235	91	1			287
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-			2618	2	207	9	N	188	159	1			316
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-			3257	2	238	9	N	216	361	1			171
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-			3231	2	256	9	N	233	167	1			237
PGE BROWNE					WELL #:	G 2H	RRCID	-> 270458	COMPL.	DATE 01/06/2013	TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	8216	-	14552		
02	4592	X	2396	-0-	-2196	-0-			258	1	2046	2	Y	39	36	1			10
03	5208	X	2973	-0-	-2235	-0-			49	4	43	9							
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-			293	1	2556	2	Y	44	34	1			20
05	5208	X	34	-0-	-5174	-0-			76	4	48	9							
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-			556	1	4692	2	Y	32	23	1			29
07	DLQ G-10	34	-0-	-0-	34	-0-	34		80	4	35	9							
									22	1	1	2	Y	9	26	1			12
									1	4	10	9							
									1	1	16	2	Y	-0-					12
									17	9				15					27
PGE BROWNE					WELL #:	G 3H	RRCID	-> 270459	COMPL.	DATE 01/06/2013	TOTAL	DEPTH	7835	PERF.	8208	-	14518		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	44					87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					87
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					87
PGE BROWNE					WELL #:	G 1H	RRCID	-> 270789	COMPL.	DATE 01/31/2013	TOTAL	DEPTH	7890	PERF.	8309	-	14373		
02	3220	X	2259	-0-	-961	-0-			227	1	1802	2	Y	170	183	1		7 8	218
03	3565	X	3213	-0-	-352	-0-			43	4	187	9							
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-			292	1	2553	2	Y	265	341	1		2 8	140
05	3348	X	24	-0-	-3324	-0-			76	4	292	9							
									304	1	2570	2	Y	208					348
									44	4	229	9							
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-			22	1	1	2	Y	-0-					348
*07	DLQ G-10	22	-0-	-0-	22	-0-	22		1	1	21	2	Y	-0-					348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3248 X	2515	-0-	-733	-0-	2276	2	239	9	N	217	174	1		170	
03	3596 X	2031	-0-	-1565	-0-	1846	2	185	9	N	168	227	1		111	
04	3480 X	1739	-0-	-1741	-0-	1593	2	146	9	N	133	178	1		66	
05	2914 X	681	-0-	-2233	-0-	619	2	62	9	N	56	95	1		27	
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	2907	2	245	9	N	223	211	1		39	
07	2790 X	86	-0-	-2704	-0-	79	2	7	9	N	6				45	
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170																
02	2772 X	1825	-0-	-947	-0-	1642	2	183	9	N	166	134	1		244	
03	3069 X	1982	-0-	-1087	-0-	1806	2	176	9	N	160	259	1		145	
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2322	2	253	9	N	230	163	1		212	
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2491	2	275	9	N	250	250	1		212	
06	2370 X	2138	-0-	-232	-0-	1943	2	195	9	N	177	198	1		191	
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2913	2	257	9	N	234	178	1		247	
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162																
02	2408 X	1553	-0-	-855	-0-	1397	2	156	9	N	142	213	1		41	
03	2666 X	1594	-0-	-1072	-0-	1462	2	132	9	N	120	97	1		64	
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2774	2	233	9	N	212	196	1		80	
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2945	2	256	9	N	233	223	1		90	
06	2070 X	1603	-0-	-467	-0-	1486	2	117	9	N	106	138	1		58	
07	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	2453	2	156	9	N	142	106	1		94	
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078																
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	18				155	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	9				164	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	6				170	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				174	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				178	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	352	1	2799	2	Y	428	417	1	111
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	66	4	471	9	Y	260	252	1	119
04	4650 X	2447	-0-	-2203	-0-	33	1	284	2	Y	174	133	1	160
05	4805 X	21	-0-	-4784	-0-	8	4	286	9	Y	6	144	1	22
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	235	1	1987	2	Y	-0-			22
07	DLQ G-10	2969	-0-	2969	2969	34	4	191	9	Y	75			97
						13	1	1	2	Y				
						7	9							
						159	1	2723	2	Y				
						4	4	83	9					
PGE BROWNE														
WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
02	504 N	113	-0-	-391	-0-	26	2	87	9	N	79			139
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	46	119	1	66
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	N	17			83
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1962	2	110	9	N	100	100	1	83
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1087	2	121	9	N	110	98	1	95
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	72	86	1	81
PGE BROWNE														
WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
02	3108 X	2159	-0-	-949	-0-	1940	2	219	9	N	199	262	1	160
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3610	2	298	9	N	271	354	1	77
04	3330 X	2872	-0-	-458	-0-	2601	2	271	9	N	246	271	1	52
05	3162 X	1512	-0-	-1650	-0-	1421	2	91	9	N	83			135
06	3780 X	1692	-0-	-2088	-0-	1491	2	201	9	N	183	245	1	73
07	3906 X	1846	-0-	-2060	-0-	1623	2	223	9	N	203	235	1	41
PGE BROWNE														
WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
02	1932 X	851	-0-	-1081	-0-	701	2	150	9	N	136	292	1	38
03	2077 X	214	-0-	-1863	-0-	81	2	133	9	N	121		1 8	159
04	2010 X	585	-0-	-1425	-0-	244	2	341	9	N	310	306	1	163
05	2077 X	512	-0-	-1565	-0-	451	2	61	9	N	55	157	1	61
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3424	2	295	9	N	268	182	1	147
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2592	2	240	9	N	218	220	1	145
PGE BROWNE														
WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419														
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2718	2	114	9	N	104	182	1	129
03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2918	2	100	9	N	91	175	1	45
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3235	2	108	9	N	98	59	1	84
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	16			100
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2416	2	94	9	N	85	96	1	89
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2403	2	142	9	N	129	129	1	89
PGE BROWNE														
WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448														
02	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1579	2	224	9	N	204	184	1	189
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	90	233	1	46
04	1920 X	1365	-0-	-555	-0-	1179	2	186	9	N	169	64	1	151
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2608	2	154	9	N	140	133	1	158
06	1920 X	276	-0-	-1644	-0-	165	2	111	9	N	101	133	1	126
07	1984 X	888	-0-	-1096	-0-	670	2	218	9	N	198	192	1	132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3220 X	2630	-0-	-590	-0-	2302	2	328	9	N	298	175	1		197
03	3534 X	2991	-0-	-543	-0-	2717	2	274	9	N	249	182	1		264
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3369	2	296	9	N	269	363	1		170
05	3286 X	1170	-0-	-2116	-0-	991	2	179	9	N	163	133	1		200
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4781	2	388	9	N	353	429	1		124
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	3891	2	319	9	N	290	287	1		127
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085															
02	1428 X	673	-0-	-755	-0-	99	1	227	2	Y	315	310	0		11
						347	9								
03	1581 X	378	-0-	-1203	-0-	8	1	29	2	Y	310	308	0		13
						341	9								
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	74	1	306	2	Y	551	541	0		23
						606	9								
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	180	1	702	2	Y	353	361	0		15
						388	9								
06	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	238	1	834	2	Y	316	314	0		17
						348	9								
07	DLQ G-10	1201	-0-	1201	1201	509	1	521	2	Y	155	164	0		8
						171	9								
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734															
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	234	244	0		8
03	1860 X	375	-0-	-1485	-0-	32	1	245	2	Y	89	93	0		4
						98	9								
04	2880 X	494	-0-	-2386	-0-	98	1	286	2	Y	100	100	0		4
						110	9								
05	2976 X	453	-0-	-2523	-0-	84	1	231	2	Y	125	124	0		5
						138	9								
06	2880 X	529	-0-	-2351	-0-	51	1	223	2	Y	232	224	0		13
						255	9								
07	DLQ G-10	120	-0-	120	120	9	1	42	2	Y	63	73	0		3
						69	9								
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432															
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482															
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	647	1	1480	2	Y	270	268	0		9
						297	9								
03	2294 X	2011	-0-	-283	-0-	388	1	1306	2	Y	288	285	0		12
						317	9								
04	2220 X	1332	-0-	-888	-0-	170	1	671	2	Y	446	440	0		18
						491	9								
05	2697 X	328	-0-	-2369	-0-	29	1	117	2	Y	165	176	0		7
						182	9								
06	2610 X	400	-0-	-2210	-0-	44	1	158	2	Y	180	177	0		10
						198	9								
07	DLQ G-10	388	-0-	388	388	90	1	92	2	Y	187	188	0		9
						206	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA														
WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	3360 X	2475	-0-	-885	-0-	340 223	1 9	1912	2	Y	203	206	0	7
03	3720 X	1110	-0-	-2610	-0-	121 72	1 9	917	2	Y	65	69	0	3
04	3600 X	1253	-0-	-2347	-0-	307 58	1 9	888	2	Y	53	54	0	2
05	2728 X	1043	-0-	-1685	-0-	263 74	1 9	706	2	Y	67	66	0	3
06	2640 X	1105	-0-	-1535	-0-	181 154	1 9	770	2	Y	140	135	0	8
07	DLQ G-10	2030	-0-	2030	2030	318 187	1 9	1525	2	Y	170	169	0	9
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														
02	3584 X	3252	-0-	-332	-0-	165 695	1 4	2188	2	Y	185	190	1	4
03	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	414 2716	1 4	6755	2	Y	290	287	1	7
04	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	153 1240	1 4	3941	2	Y	277	277	1	7
05	4836 X	4416	-0-	-420	-0-	115 362	1 4	3649	2	Y	264	264	1	7
06	9870 X	4092	-0-	-5778	-0-	105 180	1 4	3536	2	Y	246	247	1	6
07	DLQ G-10	3669	-0-	3669	3669	87 117	1 4	3181	2	Y	258	258	1	6
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
02	3192 X	2689	-0-	-503	-0-	132 558	1 4	1756	2	Y	221	226	1	5
03	3534 X	3521	-0-	-13	-0-	132 867	1 4	2157	2	Y	332	329	1	8
04	3420 X	3205	-0-	-215	-0-	81 653	1 4	2077	2	Y	358	357	1	9
05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	105 333	1 4	3355	2	Y	405	403	1	11
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	98 169	1 4	3311	2	Y	360	362	1	9
07	DLQ G-10	3825	-0-	3825	3825	87 116	1 4	3176	2	Y	405	405	1	9
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
02	3780 X	894	-0-	-2886	-0-	44 185	1 4	582	2	Y	75	79	1	2
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			83	9	Y	15	17	1	-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	4	4	1	-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	42	41	1	1
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	33	33	1	1
07	DLQ G-10	3704	-0-	3704	3704	84 112	1 4	3059	2	Y	408	400	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4648 X	4263	-0-	-385	-0-	214 1	2841 2	Y	277	280	1			6
						903 4	305 9							
03	5301 X	5084	-0-	-217	-0-	197 1	3208 2	Y	354	352	1			8
						1290 4	389 9							
04	5340 X	4665	-0-	-675	-0-	123 1	3153 2	Y	361	360	1			9
						992 4	397 9							
05	5518 X	5302	-0-	-216	-0-	136 1	4336 2	Y	364	363	1			10
						430 4	400 9							
06	5340 X	5288	-0-	-52	-0-	135 1	4555 2	Y	333	335	1			8
						232 4	366 9							
07	DLQ G-10	6166	-0-	6166	6166	146 1	5330 2	Y	450	448	1			10
						195 4	495 9							
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2273 2	525 9	Y	477	496	0			200
03	3162 X	363	-0-	-2799	-0-	12 2	351 9	Y	319	310	0			209
04	3060 X	21	-0-	-3039	-0-	4 2	17 9	Y	15	22	0			202
05	3162 X	6	-0-	-3156	-0-	5 2	1 9	Y	1	65	0			138
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-	3	0			135
07	DLQ G-10	2645	-0-	2645	2645	2172 2	473 9	Y	430	330	0			235
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
02	2352 X	2346	-0-	-6	-0-	2018 2	328 9	Y	298	298	0			10
03	2604 X	1275	-0-	-1329	-0-	1146 2	129 9	Y	117	122	0			5
04	2490 X	1367	-0-	-1123	-0-	1215 2	152 9	Y	138	137	0			6
05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2729 2	325 9	Y	295	288	0			13
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2534 2	307 9	Y	279	277	0			15
07	DLQ G-10	3776	-0-	3776	3776	3361 2	415 9	Y	377	373	0			19
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	205 1	2731 2	Y	332	337	1			8
						868 4	365 9							
03	4898 X	4583	-0-	-315	-0-	176 1	2871 2	Y	347	347	1			8
						1154 4	382 9							
04	4740 X	3687	-0-	-1053	-0-	93 1	2392 2	Y	409	406	1			11
						752 4	450 9							
05	4898 X	4235	-0-	-663	-0-	106 1	3368 2	Y	388	389	1			10
						334 4	427 9							
06	4470 X	4293	-0-	-177	-0-	107 1	3598 2	Y	368	369	1			9
						183 4	405 9							
07	DLQ G-10	4357	-0-	4357	4357	102 1	3716 2	Y	366	367	1			8
						136 4	403 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
02	4368 X	2704	-0-	-1664	-0-	137 1	1815 2	Y	159	164	1			4
						577 4	175 9							
03	5084 X	4216	-0-	-868	-0-	169 1	2754 2	Y	169	169	1			4
						1107 4	186 9							
04	4920 X	4585	-0-	-335	-0-	123 1	3155 2	Y	286	283	1			7
						992 4	315 9							
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	137 1	4361 2	Y	268	268	1			7
						432 4	295 9							
06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	127 1	4265 2	Y	230	231	1			6
						217 4	253 9							
07	DLQ G-10	4965	-0-	4965	4965	121 1	4401 2	Y	256	256	1			6
						161 4	282 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	200 1	2653 2	Y	205	208	1			5
						843 4	226 9							
03	5115 X	3862	-0-	-1253	-0-	151 1	2467 2	Y	229	229	1			5
						992 4	252 9							
04	4950 X	4684	-0-	-266	-0-	125 1	3221 2	Y	295	292	1			8
						1013 4	325 9							
05	5115 X	4292	-0-	-823	-0-	107 1	3422 2	Y	385	383	1			10
						339 4	424 9							
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	105 1	3524 2	Y	388	388	1			10
						180 4	427 9							
07	DLQ G-10	4250	-0-	4250	4250	98 1	3556 2	Y	424	425	1			9
						130 4	466 9							
FAITH-SANDY														
WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-			Y	27	30	0			1
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	26	26	0			1
04	1050 X	31	-0-	-1019	-0-	1 2	30 9	Y	27	27	0			1
05	1085 X	24	-0-	-1061	-0-	1 2	23 9	Y	21	21	0			1
06	1050 X	22	-0-	-1028	-0-	1 2	21 9	Y	19	19	0			1
07	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	365 1	944 2	Y	133	127	0			7
						146 9								
FAITH BONITA H UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2011 2	340 9	Y	309	309	0			11
03	2201 X	1178	-0-	-1023	-0-	1040 2	138 9	Y	125	131	0			5
04	2460 X	1847	-0-	-613	-0-	1714 2	133 9	Y	121	121	0			5
05	2604 X	2357	-0-	-247	-0-	2124 2	233 9	Y	212	208	0			9
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-	9	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
02	9632 X	1738	-0-	-7894	-0-	88 1	1171 2	Y	97	99	1			2
						372 4	107 9							
03	6107 X	1489	-0-	-4618	-0-	60 1	970 2	Y	63	64	1			1
						390 4	69 9							
04	3540 X	1535	-0-	-2005	-0-	42 1	1084 2	Y	62	61	1			2
						341 4	68 9							
05	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	55 1	1745 2	Y	89	89	1			2
						173 4	98 9							
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	50 1	1669 2	Y	88	88	1			2
						85 4	97 9							
07	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	51 1	1842 2	Y	91	91	1			2
						68 4	100 9							
FAITH-YANA														
WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	506 1	112 2	N	52	50	0			2
						57 9								
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	417 1	975 2	N	430	414	0			18
						473 9								
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	511 1	993 2	N	362	365	0			15
						398 9								
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	658 1	1351 2	N	317	318	0			14
						349 9								
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	612 1	1384 2	N	352	347	0			19
						387 9								
07	1953 N	1008	-0-	-945	-0-	730 1	278 9	N	253	259	0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	2616	-0-	-240	-0-	2450 2	166 9	Y	151	143 1				41
03	3162 X	715	-0-	-2447	-0-	587 2	128 9	Y	116	134 1				23
04	3060 X	1427	-0-	-1633	-0-	1179 2	248 9	Y	225	220 1				28
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3505 2	267 9	Y	243	226 1				45
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3333 2	252 9	Y	229	250 1				24
07	DLQ G-10	3428	-0-	3428	3428	3189 2	239 9	Y	217	205 1				36
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
02	4984 X	4862	-0-	-122	-0-	4535 2	327 9	Y	297	280 1				80
03	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5441 2	233 9	Y	212	250 1				42
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6738 2	349 9	Y	317	320 1				39
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5131 2	348 9	Y	316	296 1				59
06	5490 X	4803	-0-	-687	-0-	4527 2	276 9	Y	251	283 1				27
07	DLQ G-10	4865	-0-	4865	4865	4557 2	308 9	Y	280	260 1				47
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973														
02	5236 X	4965	-0-	-271	-0-	4650 2	315 9	Y	286	266 1				77
03	5766 X	3213	-0-	-2553	-0-	3132 2	81 9	Y	74	136 1				15
04	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6627 2	275 9	Y	250	234 1				31
05	5611 X	4184	-0-	-1427	-0-	3941 2	243 9	Y	221	211 1				41
06	5310 X	3975	-0-	-1335	-0-	3741 2	234 9	Y	213	231 1				23
07	DLQ G-10	4618	-0-	4618	4618	4341 2	277 9	Y	252	233 1				42
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342														
02	924 X	626	-0-	-298	-0-	65 1	365 2	Y	178	177 0				6
						196 9								
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	119 1	763 2	Y	214	211 0				9
						235 9								
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	324 1	2140 2	Y	259	257 0				11
						285 9								
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	248 1	1335 2	Y	240	241 0				10
						264 9								
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	278 1	1472 2	Y	223	221 0				12
						245 9								
07	DLQ G-10	1875	-0-	1875	1875	259 1	1376 2	Y	218	219 0				11
						240 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169														
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	263 2	55 9	Y	50	51 0				2
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	1 2	59 9	Y	54	54 0				2
04	2010 N	71	-0-	-1939	-0-	2 2	69 9	Y	63	62 0				3
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	638 2	84 9	Y	76	76 0				3
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	609 2	80 9	Y	73	72 0				4
07	DLQ G-10	597	-0-	597	597	513 2	84 9	Y	76	76 0				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														//CONT.// 781915																																																							
FAITH-BONITA														WELL #: I 1H														RRCID -> 274407														COMPL. DATE 06/08/2012														TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																																		
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																			
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																																			
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																																			
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																																			
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																																			
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																																			
FAITH-BONITA														WELL #: J 2H														RRCID -> 274467														COMPL. DATE 06/10/2012														TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554													
02	1064 N	933	-0-		-131	-0-		11	1	714	2	Y	189	188	0			6																																																			
								208	9																																																												
03	1147 N	952	-0-		-195	-0-		11	1	744	2	Y	179	178	0			7																																																			
								197	9																																																												
04	840 N	203	-0-		-637	-0-		2	1	148	2	Y	48	53	0			2																																																			
								53	9																																																												
05	1023 N	-0-	-0-		-1023	-0-						Y	-0-	2	0			-0-																																																			
06	930 N	-0-	-0-		-930	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
FAITH-BONITA														WELL #: E 1H														RRCID -> 274781														COMPL. DATE 08/25/2012														TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992													
02	2884 X	2295	-0-		-589	-0-		292	1	1654	2	Y	317	311	0			11																																																			
								349	9																																																												
03	2697 X	896	-0-		-1801	-0-		86	1	553	2	Y	234	235	0			10																																																			
								257	9																																																												
04	2037 X	2037	-0-		-0-	-0-		224	1	1483	2	Y	300	298	0			12																																																			
								330	9																																																												
05	2542 X	2094	-0-		-448	-0-		279	1	1504	2	Y	283	283	0			12																																																			
								311	9																																																												
06	2460 X	2070	-0-		-390	-0-		285	1	1510	2	Y	250	248	0			14																																																			
								275	9																																																												
07	DLQ G-10	2289	-0-		2289	2289		313	1	1668	2	Y	280	280	0			14																																																			
								308	9																																																												
FAITH-BONITA														WELL #: I 2H														RRCID -> 274857														COMPL. DATE 06/08/2012														TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241													
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
FAITH-BONITA														WELL #: J 1H														RRCID -> 275232														COMPL. DATE 06/10/2012														TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634													
02	784 X	-0-	-0-		-784	-0-						Y	159	159	0			5																																																			
03	345 N	345	-0-		-0-	-0-		1	1	48	2	Y	269	263	0			11																																																			
								296	9																																																												
04	320 N	320	-0-		-0-	-0-		2	1	121	2	Y	179	183	0			7																																																			
								197	9																																																												
05	248 N	248	-0-		-0-	-0-		1	1	70	2	Y	161	161	0			7																																																			
								177	9																																																												
06	330 N	251	-0-		-79	-0-		10	2	241	9	Y	219	214	0			12																																																			
07	DLQ G-10	215	-0-		215	215		2	1	107	2	Y	96	103	0			5																																																			
								106	9																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2548 X	1686	-0-	-862	-0-	272	1	1179	2	Y	214	216	0	7
03	2821 X	1126	-0-	-1695	-0-	235	9	777	2	Y	162	162	0	7
04	2730 X	185	-0-	-2545	-0-	171	1	179	9	Y	163	163	0	7
05	1860 X	921	-0-	-939	-0-	178	9	636	2	Y	148	149	0	6
06	1800 X	1659	-0-	-141	-0-	6	2	1150	2	Y	192	188	0	10
07	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	122	1	1004	2	Y	203	203	0	10
						163	9							
						298	1							
						211	9							
						284	1							
						223	9							
FAITH-YANA														
WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
02	1232 X	658	-0-	-574	-0-	130	1	293	2	Y	214	216	0	7
03	1364 X	281	-0-	-1083	-0-	235	9	117	2	Y	92	95	0	4
04	1230 X	201	-0-	-1029	-0-	63	1	32	2	Y	50	52	0	2
05	1271 X	190	-0-	-1081	-0-	101	9	3	2	Y	49	49	0	2
06	1230 X	517	-0-	-713	-0-	114	1	141	2	Y	148	142	0	8
07	DLQ G-10	324	-0-	324	324	55	9	5	2	Y	73	77	0	4
						133	1							
						54	9							
						213	1							
						163	9							
						239	1							
						80	9							
FAITH-YANA														
WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-YANA														
WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SAN PEDRO C UNIT														
WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554														
02	6496 X	5874	-0-	-622	-0-	962	1	4169	2	Y	675	677	0	23
03	7192 X	5606	-0-	-1586	-0-	743	9	4042	2	Y	612	610	0	25
04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	891	1	4220	2	Y	870	859	0	36
05	6510 X	5628	-0-	-882	-0-	673	9	4347	2	Y	400	419	0	17
06	6300 X	5040	-0-	-1260	-0-	844	1	3688	2	Y	357	355	0	19
07	DLQ G-10	4472	-0-	4472	4472	957	9	3176	2	Y	362	363	0	18
						841	1							
						440	9							
						959	1							
						393	9							
						898	1							
						398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: I 3H					RRCID -> 275274					COMPL. DATE 09/20/2014					TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
02		11760 X	10296	-0-	-0-	-1464	-0-			9714	2	582	9	Y	529	552	1			99														
03		12245 X	10301	-0-	-0-	-1944	-0-			9782	2	519	9	Y	472	478	1			93														
04		12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	-0-			12130	2	740	9	Y	673	650	1			116														
05		12524 X	10938	-0-	-0-	-1586	-0-			10395	2	543	9	Y	494	530	1			80														
06		12120 X	4520	-0-	-0-	-7600	-0-			4345	2	175	9	Y	159	200	1			39														
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	39	1			-0-														

GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: H 2H					RRCID -> 275275					COMPL. DATE 09/14/2014					TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933				
02		502 X	-0-	-0-	-0-	-502	-0-							Y	-0-					-0-														
03		434 X	-0-	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-					-0-														
04		420 X	-0-	-0-	-0-	-420	-0-							Y	-0-					-0-														
05		434 X	-0-	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-					-0-														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														

GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: I 4H					RRCID -> 275276					COMPL. DATE 09/19/2014					TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090				
02		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	-0-			12074	2	707	9	Y	643	657	1			120														
03		13578 X	11087	-0-	-0-	-2491	-0-			10513	2	574	9	Y	522	539	1			103														
04		14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	-0-			13667	2	842	9	Y	765	736	1			132														
05		14136 X	12500	-0-	-0-	-1636	-0-			11950	2	550	9	Y	500	551	1			81														
06		13680 X	4661	-0-	-0-	-9019	-0-			4472	2	189	9	Y	172	211	1			42														
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	42	1			-0-														

GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: Q 2H					RRCID -> 275288					COMPL. DATE 10/07/2014					TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421				
02		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	-0-			5145	2	204	9	Y	185	2	1			183														
03		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	-0-			3870	2	359	9	Y	326	209	1			300														
04		5310 X	5299	-0-	-0-	-11	-0-			5066	2	233	9	Y	212	235	1			277														
05		5921 X	5204	-0-	-0-	-717	-0-			4769	2	435	9	Y	395	458	1			214														
06		5730 X	5141	-0-	-0-	-589	-0-			4746	2	395	9	Y	359	516	1			57														
07	DLQ	G-10	5271	-0-	-0-	5271	5271			4855	2	416	9	Y	378	286	1			149														

GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: H 3H					RRCID -> 275343					COMPL. DATE 09/15/2014					TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935				
02		14308 X	11255	-0-	-0-	-3053	-0-			23	1	10490	2	Y	673	662	1			22														
										2	4	740	9																					
03		11935 X	10452	-0-	-0-	-1483	-0-			22	1	9905	2	Y	464	468	1			18														
										15	4	510	9																					
04		11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	11061	2	Y	543	543	1			18														
										6	4	597	9																					
05		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	-0-			12628	2	633	9	Y	575	566	1			27														
06		12060 X	8612	-0-	-0-	-3448	-0-			29	1	8088	2	Y	367	380	1			14														
										91	4	404	9																					
07	DLQ	G-10	8661	-0-	-0-	8661	8661			62	1	7951	2	Y	543	446	1			111														
										51	4	597	9																					

GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: I 1H					RRCID -> 275346					COMPL. DATE 09/19/2014					TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681				
02		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	-0-			8610	2	495	9	Y	450	439	1	5	8	82														
03		9703 X	7426	-0-	-0-	-2277	-0-			7049	2	377	9	Y	343	356	1	2	8	67														
04		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	-0-			9604	2	622	9	Y	565	531	1	5	8	96														
05		10075 X	8378	-0-	-0-	-1697	-0-			7861	2	517	9	Y	470	488	1	3	8	75														
06		11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	-0-			10831	2	612	9	Y	556	495	1			136														
07	DLQ	G-10	9290	-0-	-0-	9290	9290			8857	2	433	9	Y	394	438	1			92														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9884 X	8312	-0-	-1572	-0-	7760	2	552	9	Y	502	491	1	93
03	10943 X	7636	-0-	-3307	-0-	7321	2	315	9	Y	286	323	1	56
04	9930 X	9659	-0-	-271	-0-	9249	2	410	9	Y	373	365	1	64
05	10230 X	9704	-0-	-526	-0-	9120	2	584	9	Y	531	509	1	86
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9260	2	554	9	Y	504	466	1	124
07	DLQ G-10	10481	-0-	10481	10481	10034	2	447	9	Y	406	435	1	95
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
02	3192 X	1386	-0-	-1806	-0-	1024	2	362	9	Y	329	340	1	326
03	4309 X	1567	-0-	-2742	-0-	1399	2	168	9	Y	153	338	1	141
04	4170 X	2783	-0-	-1387	-0-	2601	2	182	9	Y	165	130	1	176
05	4309 X	2912	-0-	-1397	-0-	2824	2	88	9	Y	80	212	1	44
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2776	2	303	9	Y	275	275	1	44
07	DLQ G-10	3190	-0-	3190	3190	2911	2	279	9	Y	254	198	1	100
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
02	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	159	1	8770	2	Y	707	624	1	159
						778	9						1 8	
03	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	57	1	10901	2	Y	612	554	1	217
						673	9							
04	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	13250	2	686	9	Y	624	579	1	262
05	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	38	1	15025	2	Y	1056	830	1	488
						1162	9							
06	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	15808	2	989	9	Y	899	983	1	404
07	DLQ G-10	15806	-0-	15806	15806	14826	2	980	9	Y	891	927	1	368
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
02	10640 X	189	-0-	-10451	-0-	177	2	12	9	Y	11	7	1	-0-
03	11780 X	43	-0-	-11737	-0-	39	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
04	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-			-0-
05	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	7	7	8	-0-
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	5	5	8	-0-
07	DLQ G-10	11907	-0-	11907	11907	85	1	10906	2	Y	769	609	1	157
						70	4	846	9				3 8	
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
02	3556 X	679	-0-	-2877	-0-	12	1	646	2	Y	19	48	1	4
						21	9							
03	1147 X	114	-0-	-1033	-0-	1	1	98	2	Y	14	13	1	5
						15	9							
04	2400 X	17	-0-	-2383	-0-	17	2			Y	-0-	5	1	-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																					
PGE DOS D UNIT CC																					
WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	6524 X	3717	-0-	-2807	-0-	60	1	328	9	3329	2	Y	298	351	1			67			
03	7006 X	84	-0-	-6922	-0-	84	2					Y	-0-	67	1			-0-			
04	7560 X	13	-0-	-7547	-0-	13	2					Y	-0-					-0-			
05	7812 X	8	-0-	-7804	-0-	8	2					Y	-0-					-0-			
06	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	DLQ G-10	3989	-0-	3989	3989	3608	2	381	9	Y	346		203	1				143			
PGE DOS E UNIT CC														WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998							
02	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	133	1	668	9	7294	2	Y	607	559	1			137			
03	9393 X	6899	-0-	-2494	-0-	33	1	521	9	6345	2	Y	474	443	1			168			
04	9090 X	9005	-0-	-85	-0-	8401	2			604	9	Y	549	487	1			230			
05	9393 X	370	-0-	-9023	-0-	1	1			336	2	Y	30	246	1			14			
06	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-	33	9					Y	-0-	14	1			-0-			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
PGE DOS														WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266							
02	7644 X	6886	-0-	-758	-0-	115	1	493	9	6278	2	Y	448	447	1			94			
03	8463 X	7801	-0-	-662	-0-	127	1	488	9	7186	2	Y	444	418	1			120			
04	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8154	2			592	9	Y	538	542	1			116			
05	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	14	1			8555	2	Y	639	625	1			130			
06	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	703	9														
07	DLQ G-10	8927	-0-	8927	8927	8632	2	8324	2	646	9	Y	587	617	1			100			
										603	9	Y	548	545	1			103			
GATES 010 CHK-B 1286														WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165							
02	4872 X	4556	-0-	-316	-0-	4125	2			431	9	Y	392	309	1			162			
03	5394 X	4560	-0-	-834	-0-	4228	2			332	9	Y	302	359	1			105			
04	5220 X	4356	-0-	-864	-0-	3974	2			382	9	Y	347	338	1			114			
05	5177 X	4297	-0-	-880	-0-	4014	2			283	9	Y	257	249	1			122			
06	5010 X	4166	-0-	-844	-0-	3932	2			234	9	Y	213	274	1			61			
07	DLQ G-10	4315	-0-	4315	4315	4052	2			263	9	Y	239	224	1			76			
PGE BROWNE														WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700							
02	11676 X	5421	-0-	-6255	-0-	48	1	11	4	4770	2	Y	538	519	1		9 8	11			
03	12338 X	8814	-0-	-3524	-0-	79	1	67	4	592	9										
04	10530 X	9154	-0-	-1376	-0-	85	1			7792	2	Y	796	776	1		3 8	28			
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-	64	4			876	9										
06	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					8332	2	Y	612	627	1			13			
07	DLQ G-10	9	-0-	9	9			3	2	673	9	Y	3	15	1			1			
												Y	-0-	1				1			
												Y	5	4	1			2			
GATES 010 CHK-B 1286														WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010							
02	4648 X	4086	-0-	-562	-0-	3710	2			376	9	Y	342	264	1			141			
03	5146 X	4570	-0-	-576	-0-	4283	2			287	9	Y	261	311	1			91			
04	4980 X	4784	-0-	-196	-0-	4381	2			403	9	Y	366	337	1			120			
05	5053 X	4871	-0-	-182	-0-	4532	2			339	9	Y	308	282	1			146			
06	4770 X	4705	-0-	-65	-0-	4297	2			408	9	Y	371	411	1			106			
07	DLQ G-10	4858	-0-	4858	4858	4429	2			429	9	Y	390	372	1			124			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	216 1	5002 2	Y	369	365 1	1 8			11
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	163 1	4687 2	Y	407	398 1	2 8			18
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	258 1	6165 2	Y	452	453 1				17
05	6262 X	4479	-0-	-1783	-0-	170 1	4001 2	Y	277	287 1				7
06	6060 X	5813	-0-	-247	-0-	140 1	5301 2	Y	337	336 1				8
07	DLQ G-10	5837	-0-	5837	5837	293 1	5060 2	Y	440	442 1				6
						484 9								
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	165 1	3824 2	Y	323	319 1				10
03	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	130 1	3744 2	Y	365	359 1				16
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	197 1	4692 2	Y	352	355 1				13
05	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	187 1	4409 2	Y	362	366 1				9
06	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	115 1	4356 2	Y	432	431 1				10
07	DLQ G-10	5027	-0-	5027	5027	249 1	4293 2	Y	441	445 1				6
						485 9								
PGE DOS A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
02	5880 X	5535	-0-	-345	-0-	90 1	4936 2	Y	463	448 1				97
03	7068 X	5002	-0-	-2066	-0-	80 1	4531 2	Y	355	356 1				96
04	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	6638 2	504 9	Y	458	455 1				99
05	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	11 1	6819 2	Y	505	501 1				103
06	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	556 9	524 9	Y	476	498 1				81
07	DLQ G-10	6861	-0-	6861	6861	6378 2	535 9	Y	486	476 1				91
						6326 2								
PGE DOS														
WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
02	10388 X	9539	-0-	-849	-0-	159 1	8663 2	Y	652	668 1				136
03	11656 X	5625	-0-	-6031	-0-	717 9	5179 2	Y	322	371 1				87
04	11280 X	10538	-0-	-742	-0-	92 1	706 9	Y	642	590 1				139
05	11656 X	9201	-0-	-2455	-0-	354 9	8488 2	Y	635	645 1				129
06	11160 X	8002	-0-	-3158	-0-	9832 2	579 9	Y	526	566 1				89
07	DLQ G-10	8773	-0-	8773	8773	14 1	627 9	Y	570	552 1				107
						699 9								
						7423 2								
						8146 2								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10360 X	8341	-0-	-2019	-0-	75	1	7518	2	Y	664	673	1	14
03	11470 X	6512	-0-	-4958	-0-	18	4	730	9	Y	486	483	1	17
04	14340 X	9653	-0-	-4687	-0-	60	1	5867	2	Y	773	773	1	17
05	14818 X	11	-0-	-14807	-0-	50	4	535	9	Y	7	21	1	3
06	14340 X	-0-	-0-	-14340	-0-	88	1	8648	2	Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	67	4	850	9	Y	2	4	1	1
						2	2	1	4	Y				
						8	9			Y				
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
02	2212 X	1420	-0-	-792	-0-	169	1	1000	2	Y	228	230	0	8
03	1643 X	949	-0-	-694	-0-	251	9			Y				
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	136	1	581	2	Y	211	210	0	9
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	232	9			Y	-0-	9	0	-0-
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	28	27	0	1
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
02	4116 X	3432	-0-	-684	-0-	3111	2	321	9	Y	292	354	1	81
03	4557 X	503	-0-	-4054	-0-	462	2	41	9	Y	37			118
04	4410 X	24	-0-	-4386	-0-	24	2			Y	-0-			118
05	4030 X	20	-0-	-4010	-0-	20	2			Y	-0-			118
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	1			119
07	DLQ G-10	2729	-0-	2729	2729	2431	2	298	9	Y	271	317	1	73
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438														
02	5208 X	3878	-0-	-1330	-0-	3547	2	331	9	Y	301	356	1	146
03	5766 X	4016	-0-	-1750	-0-	3739	2	277	9	Y	252	179	1	219
04	5580 X	2060	-0-	-3520	-0-	2005	2	55	9	Y	50	141	1	128
05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9032	2	362	9	Y	329	356	1	101
06	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6510	2	488	9	Y	444	354	1	191
07	DLQ G-10	5130	-0-	5130	5130	4735	2	395	9	Y	359	390	1	160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA B UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1456 X	759	-0-	-697	-0-	96	1	431	2	Y	211	210	0	7
						232	9							
03	1612 X	162	-0-	-1450	-0-	9	1	15	2	Y	125	127	0	5
						138	9							
04	1380 X	610	-0-	-770	-0-	33	1	325	2	Y	229	225	0	9
						252	9							
05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	240	1	1822	2	Y	405	396	0	18
						446	9							
06	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	154	1	1111	2	Y	271	274	0	15
						298	9							
07	DLQ G-10	1554	-0-	1554	1554	149	1	954	2	Y	410	404	0	21
						451	9							
FAITH-SAN PEDRO D UNIT														
WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														
02	6524 X	4795	-0-	-1729	-0-	789	1	3419	2	Y	534	534	0	18
						587	9							
03	7223 X	3124	-0-	-4099	-0-	495	1	2246	2	Y	348	352	0	14
						383	9							
04	5280 X	4552	-0-	-728	-0-	672	1	3352	2	Y	480	474	0	20
						528	9							
05	5301 X	4138	-0-	-1163	-0-	598	1	3098	2	Y	402	405	0	17
						442	9							
06	5130 X	4228	-0-	-902	-0-	777	1	2993	2	Y	416	410	0	23
						458	9							
07	DLQ G-10	4958	-0-	4958	4958	996	1	3521	2	Y	401	404	0	20
						441	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	741	1	3872	2	Y	365	366	0	12
						402	9							
03	4650 X	4592	-0-	-58	-0-	667	1	3672	2	Y	230	233	0	9
						253	9							
04	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	727	1	4937	2	Y	133	137	0	5
						146	9							
05	5549 X	3816	-0-	-1733	-0-	1020	1	2690	2	Y	96	97	0	4
						106	9							
06	5370 X	3085	-0-	-2285	-0-	634	1	2273	2	Y	162	157	0	9
						178	9							
07	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	608	1	2209	2	Y	115	118	0	6
						127	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
02	4536 X	1972	-0-	-2564	-0-	97	1	505	2	Y	1245	1232	0	42
						1370	9							
03	5022 X	4441	-0-	-581	-0-	460	1	2545	2	Y	1305	1294	0	53
						1436	9							
04	4860 X	3192	-0-	-1668	-0-	297	1	2041	2	Y	776	797	0	32
						854	9							
05	2387 X	984	-0-	-1403	-0-	190	1	515	2	Y	254	275	0	11
						279	9							
06	4290 X	3280	-0-	-1010	-0-	629	1	2265	2	Y	351	343	0	19
						386	9							
07	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	450	1	1634	2	Y	488	483	0	24
						537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA														
WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	465	1	2429	2	Y	825	841	0	28
						908	9							
03	4464 X	2424	-0-	-2040	-0-	248	1	1373	2	Y	730	728	0	30
						803	9							
04	5700 X	2116	-0-	-3584	-0-	206	1	1414	2	Y	451	462	0	19
						496	9							
05	5890 X	650	-0-	-5240	-0-	132	1	356	2	Y	147	160	0	6
						162	9							
06	5700 X	758	-0-	-4942	-0-	145	1	522	2	Y	83	85	0	4
						91	9							
07	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	227	1	825	2	Y	124	122	0	6
						136	9							
FAITH SAN PEDRO T UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	3719	2	638	9	Y	580	578	0	20
03	3534 X	2874	-0-	-660	-0-	2239	2	635	9	Y	577	573	0	24
04	3420 X	3022	-0-	-398	-0-	2378	2	644	9	Y	585	585	0	24
05	4836 X	3563	-0-	-1273	-0-	2957	2	606	9	Y	551	551	0	24
06	4680 X	3592	-0-	-1088	-0-	3023	2	569	9	Y	517	513	0	28
07	DLQ G-10	2726	-0-	2726	2726	2337	2	389	9	Y	354	364	0	18
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	245	1	1364	2	Y	195	241	0	287
						215	9							
03	1457 X	807	-0-	-650	-0-	260	1	6	2	Y	492	442	0	337
						541	9							
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	145	0	192
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	2	5	0	189
06	1950 X	146	-0-	-1804	-0-	81	2	65	9	Y	59			248
07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	15	2	47	9	Y	43			291
FAITH-YANA A UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-TORO														
WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
02	3024 X	1332	-0-	-1692	-0-	150	1	878	2	Y	276	276	0	9
						304	9							
03	3348 X	2258	-0-	-1090	-0-	172	1	1753	2	Y	303	300	0	12
						333	9							
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	175	1	2148	2	Y	360	357	0	15
						396	9							
05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	172	1	1951	2	Y	406	403	0	18
						447	9							
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	219	1	2099	2	Y	430	425	0	23
						473	9							
07	DLQ G-10	2129	-0-	2129	2129	201	1	1537	2	Y	355	360	0	18
						391	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1428	2	316	9	Y	287	285	0		10
03	2046 X	1155	-0-	-891	-0-	844	2	311	9	Y	283	281	0		12
04	1980 X	1273	-0-	-707	-0-	943	2	330	9	Y	300	300	0		12
05	2046 X	1487	-0-	-559	-0-	1198	2	289	9	Y	263	264	0		11
06	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1780	2	229	9	Y	208	208	0		11
07	DLQ G-10	1879	-0-	1879	1879	1663	2	216	9	Y	196	197	0		10
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527															
02	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	314	1	4242	2	Y	269	271	0		9
						296	9								
03	3534 X	2536	-0-	-998	-0-	214	1	2003	2	Y	290	287	0		12
						319	9								
04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	279	1	4497	2	Y	305	304	0		13
						336	9								
05	5363 X	3091	-0-	-2272	-0-	261	1	2515	2	Y	286	287	0		12
						315	9								
06	5190 X	1209	-0-	-3981	-0-	197	1	687	2	Y	295	291	0		16
						325	9								
07	DLQ G-10	942	-0-	942	942	191	1	458	2	Y	266	269	0		13
						293	9								
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695															
02	2744 X	1822	-0-	-922	-0-	187	1	1385	2	Y	227	228	0		8
						250	9								
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	238	1	2749	2	Y	229	228	0		9
						252	9								
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	262	1	3637	2	Y	253	252	0		10
						278	9								
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	261	1	3965	2	Y	190	192	0		8
						209	9								
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	248	1	4150	2	Y	262	256	0		14
						288	9								
07	DLQ G-10	3538	-0-	3538	3538	218	1	3147	2	Y	157	163	0		8
						173	9								
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483															
02	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	164	1	7465	2	Y	587	572	1		108
						646	9								
03	8463 X	6957	-0-	-1506	-0-	38	1	6411	2	Y	462	495	1		75
						508	9								
04	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	8541	2	773	9	Y	703	662	1		116
05	9176 X	7423	-0-	-1753	-0-	6798	2	625	9	Y	568	570	1		114
06	8880 X	6896	-0-	-1984	-0-	6334	2	562	9	Y	511	553	1		72
07	DLQ G-10	6796	-0-	6796	6796	6352	2	444	9	Y	404	389	1		87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																							
PGE DOS																																							
WELL #: B 2H															RRCID -> 276416					COMPL. DATE 10/23/2014					TOTAL DEPTH 8019					PERF. 8473 - 15473									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
02	6048	X	3526	-0-		-2522		-0-			70	1	3199	2	Y	234	251	1			43																		
03	6696	X	3570	-0-		-3126		-0-			257	9	3287	2	Y	240	244	1			39																		
04	4620	X	4368	-0-		-252		-0-			19	1	252	9	Y	229	230	1			38																		
05	5316	X	5316	-0-		-0-		-0-			264	9	362	9	Y	329	301	1			66																		
06	4783	X	4783	-0-		-0-		-0-			4116	2	4409	2	Y	340	358	1			48																		
07	DLQ	G-10	5256	-0-		5256		5256			4808	2	448	9	Y	407	367	1			88																		
PGE DOS															WELL #: B 4H					RRCID -> 276417					COMPL. DATE 10/25/2014					TOTAL DEPTH 7983					PERF. 8342 - 15416				
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																		
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																		
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																		
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																		
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																		
07	T. A.		902	-0-		902		902			855	2	47	9	Y	43	34	1			9																		
PGE DOS															WELL #: B 5H					RRCID -> 276418					COMPL. DATE 10/25/2014					TOTAL DEPTH 7990					PERF. 8525 - 15569				
02	6748	X	6560	-0-		-188		-0-			130	1	5923	2	Y	461	466	1			85																		
03	7471	X	6131	-0-		-1340		-0-			507	9	5702	2	Y	359	386	1			58																		
04	8280	X	8280	-0-		-0-		-0-			34	1	550	9	Y	500	476	1			82																		
05	7657	X	7487	-0-		-170		-0-			395	9	513	9	Y	466	454	1			94																		
06	7410	X	7060	-0-		-350		-0-			7730	2	530	9	Y	482	508	1			68																		
07	DLQ	G-10	6570	-0-		6570		6570			6974	2	457	9	Y	415	394	1			89																		
PGE BROWNE															WELL #: H 3H					RRCID -> 276431					COMPL. DATE 10/27/2014					TOTAL DEPTH 7810					PERF. 8270 - 14865				
02	11032	X	3118	-0-		-7914		-0-			28	1	2811	2	Y	247	243	1			5																		
03	12214	X	3507	-0-		-8707		-0-			7	4	272	9																									
04	5442	X	5442	-0-		-0-		-0-			32	1	3108	2	Y	309	303	1			11																		
05	3441	X	10	-0-		-3431		-0-			27	4	340	9																									
06	3390	X	-0-	-0-		-3390		-0-			47	1	4619	2	Y	673	669	1			15																		
07	DLQ	G-10	22	-0-		22		22			36	4	740	9																									
											1	2	1	4	Y	7	19	1			3																		
											8	9																											
											15	2	7	9	Y	6	7	1			2																		
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: E 4H					RRCID -> 276579					COMPL. DATE 06/02/2013					TOTAL DEPTH 6421					PERF. 6723 - 12407				
02	2156	X	514	-0-		-1642		-0-			405	2	109	9	Y	99	102	0			3																		
03	3224	X	1117	-0-		-2107		-0-			874	2	243	9	Y	221	215	0			9																		
04	3120	X	2056	-0-		-1064		-0-			1794	2	262	9	Y	238	237	0			10																		
05	3224	X	2105	-0-		-1119		-0-			1863	2	242	9	Y	220	220	0			10																		
06	2700	X	2309	-0-		-391		-0-			2083	2	226	9	Y	205	204	0			11																		
07	DLQ	G-10	2496	-0-		2496		2496			2223	2	273	9	Y	248	247	0			12																		
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: A 1HT					RRCID -> 276602					COMPL. DATE 05/01/2013					TOTAL DEPTH 6350					PERF. 6891 - 12241				
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																		
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	19	18	0			1																		
04	T. A.	1291	-0-	-0-		1291		1291			1283	2	8	9	Y	7	8	0			-0-																		
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		1291							Y	-0-					-0-																		
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		1291							Y	-0-					-0-																		
07	1291	X	-0-	-0-		-1291		-0-							Y	-0-					-0-																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																		
FAITH-TORO DIM																																		
WELL #: A 3H															RRCID -> 276623					COMPL. DATE 04/24/2013					TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
02	2380 X	1260	-0-	-1120	-0-	150	1	455	9	655	2	Y	414	416	0			14																
03	2108 X	1805	-0-	-303	-0-	157	1	499	9	1149	2	Y	454	449	0			19																
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	205	1	604	9	2322	2	Y	549	545	0			23																
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	220	1	498	9	3653	2	Y	453	456	0			20																
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	214	1	483	9	2835	2	Y	439	435	0			24																
07	DLQ G-10	4953	-0-	4953	4953	257	1	582	9	4114	2	Y	529	526	0			27																
FAITH-TORO DIM															WELL #: A 4H					RRCID -> 276624					COMPL. DATE 05/06/2013					TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398				
02	9912 X	6902	-0-	-3010	-0-	370	1	72	9	6460	2	Y	65	68	0			2																
03	12090 X	6371	-0-	-5719	-0-	265	1	285	9	5821	2	Y	259	250	0			11																
04	11700 X	2644	-0-	-9056	-0-	150	1	362	9	2132	2	Y	329	326	0			14																
05	12090 X	3352	-0-	-8738	-0-	173	1	319	9	2860	2	Y	290	291	0			13																
06	10620 X	3355	-0-	-7265	-0-	200	1	376	9	2779	2	Y	342	336	0			19																
07	DLQ G-10	2671	-0-	2671	2671	172	1	223	9	2276	2	Y	203	212	0			10																
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: E 1H					RRCID -> 276722					COMPL. DATE 06/06/2013					TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694				
02	952 X	166	-0-	-786	-0-	85	2	181	9	81	9	Y	74	76	0			3																
03	1519 X	313	-0-	-1206	-0-	182	2	131	9	131	9	Y	119	117	0			5																
04	1470 X	343	-0-	-1127	-0-	204	2	139	9	139	9	Y	126	126	0			5																
05	1519 X	1201	-0-	-318	-0-	924	2	277	9	277	9	Y	252	246	0			11																
06	750 X	596	-0-	-154	-0-	463	2	133	9	133	9	Y	121	125	0			7																
07	DLQ G-10	505	-0-	505	505	308	2	197	9	197	9	Y	179	177	0			9																
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: E 2H					RRCID -> 276723					COMPL. DATE 06/07/2013					TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877				
02	2828 X	2358	-0-	-470	-0-	1956	2	402	9	402	9	Y	365	362	0			12																
03	3131 X	1617	-0-	-1514	-0-	1166	2	451	9	451	9	Y	410	405	0			17																
04	3030 X	1782	-0-	-1248	-0-	1302	2	480	9	480	9	Y	436	435	0			18																
05	2604 X	2066	-0-	-538	-0-	1694	2	372	9	372	9	Y	338	341	0			15																
06	2520 X	1116	-0-	-1404	-0-	499	2	617	9	617	9	Y	561	546	0			30																
07	DLQ G-10	957	-0-	957	957	439	2	518	9	518	9	Y	471	477	0			24																
FAITH-SANDY															WELL #: F 1H					RRCID -> 276724					COMPL. DATE 04/23/2012					TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054				
02	2380 X	1928	-0-	-452	-0-	194	1	140	9	1594	2	Y	127	157	1			88																
03	2635 X	1241	-0-	-1394	-0-	147	1	124	9	970	2	Y	113	129	1			72																
04	2550 X	1724	-0-	-826	-0-	173	1	134	9	1417	2	Y	122	101	1			93																
05	2511 X	1770	-0-	-741	-0-	213	1	143	9	1414	2	Y	130	157	1			66																
06	2070 X	1940	-0-	-130	-0-	223	1	147	9	1570	2	Y	134	162	1			38																
07	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	204	1	149	9	1448	2	Y	135	84	1			89																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	4732 X	1032	-0-	-3700	-0-	297 56 9	1	679	2	Y	51	58	0	2
03	5239 X	2005	-0-	-3234	-0-	449 47 9	1	1509	2	Y	43	43	0	2
04	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	899 35 9	1	3467	2	Y	32	33	0	1
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	819 26 9	1	3097	2	Y	24	24	0	1
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	870 177 9	1	3010	2	Y	161	153	0	9
07	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	558 378 9	1	571	2	Y	344	336	0	17
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	457 164 9	1	1044	2	Y	149	149	0	5
03	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	432 110 9	1	1452	2	Y	100	101	0	4
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	294 210 9	1	1142	2	Y	191	187	0	8
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	546 554 9	1	2092	2	Y	504	490	0	22
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	461 406 9	1	1606	2	Y	369	371	0	20
07	DLQ G-10	994	-0-	994	994	370 245 9	1	379	2	Y	223	232	0	11
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
02	1736 X	1100	-0-	-636	-0-	819	2	281	9	Y	255	256	0	9
03	1767 X	1009	-0-	-758	-0-	688	2	321	9	Y	292	289	0	12
04	1650 X	722	-0-	-928	-0-	454	2	268	9	Y	244	246	0	10
05	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	956	2	268	9	Y	244	243	0	11
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1501	2	284	9	Y	258	255	0	14
07	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	830	2	206	9	Y	187	192	0	9
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504														
02	6356 X	4139	-0-	-2217	-0-	395 228 9	1	3516	2	Y	207	208	0	7
03	7037 X	5125	-0-	-1912	-0-	345 227 9	1	4553	2	Y	206	205	0	8
04	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	411 433 9	1	5457	2	Y	394	386	0	16
05	5022 X	4978	-0-	-44	-0-	387 194 9	1	4397	2	Y	176	184	0	8
06	4950 X	4107	-0-	-843	-0-	441 134 9	1	3532	2	Y	122	123	0	7
07	DLQ G-10	3291	-0-	3291	3291	409 77 9	1	2805	2	Y	70	73	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3696 X	1282	-0-	-2414	-0-	109 1	798 2	Y	341	343	0			12
03	4092 X	112	-0-	-3980	-0-	375 9								
04	3810 X	3068	-0-	-742	-0-	1 2	111 9	Y	101	109	0			4
						258 1	2680 2	Y	118	117	0			5
05	3131 X	2366	-0-	-765	-0-	130 9								
						219 1	1972 2	Y	159	157	0			7
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	175 9								
						298 1	2608 2	Y	213	208	0			12
07	DLQ G-10	3498	-0-	3498	3498	234 9								
						385 1	2865 2	Y	225	226	0			11
						248 9								
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
02	4116 X	3410	-0-	-706	-0-	355 1	2591 2	Y	422	426	0			14
						464 9								
03	4557 X	3110	-0-	-1447	-0-	389 1	2315 2	Y	369	368	0			15
						406 9								
04	3870 X	3790	-0-	-80	-0-	279 1	2917 2	Y	540	533	0			22
						594 9								
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	348 1	3147 2	Y	583	580	0			25
						641 9								
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	366 1	3216 2	Y	563	557	0			31
						619 9								
07	DLQ G-10	4747	-0-	4747	4747	483 1	3597 2	Y	606	607	0			30
						667 9								
FAITH-SAN PEDRO H UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1392 2	132 9	Y	120	120	0			4
03	682 N	535	-0-	-147	-0-	386 2	149 9	Y	135	133	0			6
04	750 N	602	-0-	-148	-0-	455 2	147 9	Y	134	134	0			6
05	1674 N	1104	-0-	-570	-0-	881 2	223 9	Y	203	200	0			9
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1226 2	245 9	Y	223	220	0			12
07	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	1045 2	98 9	Y	89	97	0			4
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-			Y	-0-					-0-
03	496 X	120	-0-	-376	-0-	120 2		Y	-0-					-0-
04	480 X	73	-0-	-407	-0-	63 2	10 9	Y	9	9	0			-0-
05	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1439 2	3 4	Y	151	149	0			2
						166 9								
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2731 2	7 4	Y	200	199	0			3
						220 9								
07	DLQ G-10	3795	-0-	3795	3795	3599 2	8 4	Y	171	172	0			2
						188 9								
PGE BROWNE														
WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
02	3164 X	2958	-0-	-206	-0-	101 1	2221 2	Y	109	109	0			1
						516 4	120 9							
03	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	58 1	2605 2	Y	74	74	0			1
						22 4	81 9							
04	3000 X	2354	-0-	-646	-0-	2268 2	35 4	Y	46	47	0			-0-
						51 9								
05	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	2518 2	1 4	Y	105	102	0	2	1	1
						116 9								
06	3180 X	2790	-0-	-390	-0-	2617 2	173 9	Y	157	156	0			2
07	DLQ G-10	2354	-0-	2354	2354	2220 2	1 4	Y	121	121	0			2
						133 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
PGE BROWNE															//CONT.// 781915														
WELL #: A 2H															RRCID -> 278583														
COMPL. DATE 09/18/2015															TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	4788 X	3547	-0-	-1241	-0-	119	1	2613	2	Y	189	188	0		2														
03	5301 X	3062	-0-	-2239	-0-	607	4	208	9																				
04	4950 X	2366	-0-	-2584	-0-	62	1	2805	2	Y	155	156	0		1														
05	3937 X	3105	-0-	-832	-0-	24	4	171	9																				
06	3810 X	2910	-0-	-900	-0-	2179	2	33	4	Y	140	140	0		1														
07	DLQ G-10	2834	-0-	-2834	-0-	154	9																						
						2874	2	1	4	Y	209	204	0	4 1	2														
						230	9																						
						2705	2	205	9	Y	186	186	0		2														
						2635	2	1	4	Y	180	179	0		3														
						198	9																						
PGE BROWNE															WELL #: A 3H														
RRCID -> 278584															COMPL. DATE 09/18/2015														
TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372																													
02	5684 X	4449	-0-	-1235	-0-	145	1	3184	2	Y	346	345	0		3														
03	6169 X	4192	-0-	-1977	-0-	739	4	381	9																				
04	5040 X	3530	-0-	-1510	-0-	82	1	3704	2	Y	341	341	0		3														
05	4929 X	3862	-0-	-1067	-0-	31	4	375	9																				
06	4770 X	3301	-0-	-1469	-0-	3150	2	48	4	Y	302	303	0		2														
07	DLQ G-10	2834	-0-	-2834	-0-	332	9																						
						3519	2	1	4	Y	311	304	0	7 1	2														
						342	9																						
						3008	2	293	9	Y	266	265	0		3														
						2596	2	1	4	Y	215	215	0		3														
						237	9																						
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: G 2H														
RRCID -> 278604															COMPL. DATE 09/21/2015														
TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502																													
02	6048 X	692	-0-	-5356	-0-	12	1	577	2	Y	94	95	0		1														
03	6696 X	4370	-0-	-2326	-0-	103	9																						
04	6210 X	1635	-0-	-4575	-0-	94	1	3952	2	Y	288	282	0		7														
05	5177 X	2933	-0-	-2244	-0-	7	4	317	9																				
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	27	1	1177	2	Y	391	393	0		5														
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	430	9																				
						69	1	2650	2	Y	191	194	0		2														
						4	4	210	9																				
										Y	-0-	2	0		-0-														
										Y	-0-				-0-														
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: G 1H														
RRCID -> 278614															COMPL. DATE 09/21/2015														
TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554																													
02	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	135	1	6277	2	Y	365	365	0		4														
03	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	402	9																						
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	167	1	6985	2	Y	314	311	0		7														
05	7533 X	1184	-0-	-6349	-0-	13	4	345	9																				
06	7290 X	5257	-0-	-2033	-0-	139	1	6053	2	Y	300	303	0		4														
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	330	9																				
						28	1	1075	2	Y	72	75	0		1														
						2	4	79	9																				
						124	1	4857	2	Y	242	240	0		3														
						10	4	266	9																				
										Y	1032	1023	0		12														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC GATES 010 CHK-B TR 1														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 781915 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635										CNTY: DIMMIT	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
02	9716 X	7923	-0-	-1793	-0-	7146 437	2 9	340	4	Y	397	396	0	5											
03	8990 X	6859	-0-	-2131	-0-	6537 310	2 9	12	4	Y	282	280	0	7											
04	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	11938 580	2 9	10	4	Y	527	527	0	7											
05	8773 X	6836	-0-	-1937	-0-	6494 330	2 9	12	4	Y	300	303	0	4											
06	8490 X	7267	-0-	-1223	-0-	7144 105	2 9	18	4	Y	95	98	0	1											
07	DLQ G-10	11253	-0-	11253	11253	10925 304	2 9	24	4	Y	276	274	0	3											
FAITH-TORO DIM														WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335											
02	9912 X	5366	-0-	-4546	-0-	513 334	1 9	4519	2	Y	304	304	0	10											
03	9641 X	6249	-0-	-3392	-0-	563 341	1 9	5345	2	Y	310	307	0	13											
04	6810 X	5748	-0-	-1062	-0-	530 336	1 9	4882	2	Y	305	305	0	13											
05	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	530 345	1 9	5863	2	Y	314	313	0	14											
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	592 327	1 9	5597	2	Y	297	295	0	16											
07	DLQ G-10	5862	-0-	5862	5862	430 276	1 9	5156	2	Y	251	254	0	13											
FAITH-SAN PEDRO S UNIT														WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461											
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	476 431	1 9	3948	2	Y	392	389	0	13											
03	4805 X	259	-0-	-4546	-0-	3 224	1 9	32	2	Y	204	209	0	8											
04	4650 X	1762	-0-	-2888	-0-	127 244	1 9	1391	2	Y	222	221	0	9											
05	5363 X	316	-0-	-5047	-0-	18 99	1 9	199	2	Y	90	95	0	4											
06	5190 X	110	-0-	-5080	-0-	4 99	2 9	106	9	Y	96	95	0	5											
07	DLQ G-10	619	-0-	619	619	51 79	1 9	489	2	Y	72	73	0	4											
FAITH-TORO DIM														WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593											
02	10080 X	6054	-0-	-4026	-0-	576 398	1 9	5080	2	Y	362	364	0	12											
03	11160 X	6943	-0-	-4217	-0-	624 388	1 9	5931	2	Y	353	351	0	14											
04	9660 X	6744	-0-	-2916	-0-	618 429	1 9	5697	2	Y	390	388	0	16											
05	9548 X	7102	-0-	-2446	-0-	558 370	1 9	6174	2	Y	336	337	0	15											
06	9240 X	5931	-0-	-3309	-0-	527 416	1 9	4988	2	Y	378	372	0	21											
07	DLQ G-10	4349	-0-	4349	4349	312 300	1 9	3737	2	Y	273	280	0	14											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	2800 X	2156	-0-	-644	-0-	146 1	1285 2	Y	659	659 0				22
						725 9								
03	3100 X	1853	-0-	-1247	-0-	123 1	1172 2	Y	507	508 0				21
						558 9								
04	2910 X	446	-0-	-2464	-0-	22 1	208 2	Y	196	209 0				8
						216 9								
05	3007 X	312	-0-	-2695	-0-	10 1	118 2	Y	167	168 0				7
						184 9								
06	2910 X	1725	-0-	-1185	-0-	130 1	1244 2	Y	319	309 0				17
						351 9								
07	DLQ G-10	1951	-0-	1951	1951	121 1	1448 2	Y	347	347 0				17
						382 9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
02	1372 X	1138	-0-	-234	-0-	106 1	935 2	Y	88	93 0				3
						97 9								
03	3503 X	1350	-0-	-2153	-0-	117 1	1108 2	Y	114	112 0				5
						125 9								
04	3690 X	1140	-0-	-2550	-0-	100 1	924 2	Y	105	106 0				4
						116 9								
05	3813 X	878	-0-	-2935	-0-	64 1	708 2	Y	96	96 0				4
						106 9								
06	3690 X	67	-0-	-3623	-0-	3 2	64 9	Y	58	59 0				3
07	DLQ G-10	770	-0-	770	770	55 1	659 2	Y	51	51 0				3
						56 9								
FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
02	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	1463 1	12894 2	Y	341	337 0				12
						375 9								
03	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	790 1	7508 2	Y	254	256 0				10
						279 9								
04	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	1009 1	9294 2	Y	229	230 0				9
						252 9								
05	10943 X	2152	-0-	-8791	-0-	167 1	1849 2	Y	124	128 0				5
						136 9								
06	10590 X	1337	-0-	-9253	-0-	117 1	1107 2	Y	103	102 0				6
						113 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	70	72 0				4
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
02	9240 X	2414	-0-	-6826	-0-	228 1	2007 2	Y	163	165 0				6
						179 9								
03	10230 X	7529	-0-	-2701	-0-	682 1	6481 2	Y	333	325 0				14
						366 9								
04	9900 X	9354	-0-	-546	-0-	873 1	8049 2	Y	393	391 0				16
						432 9								
05	11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	917 1	10129 2	Y	401	400 0				17
						441 9								
06	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	1049 1	9908 2	Y	278	280 0				15
						306 9								
07	DLQ G-10	12537	-0-	12537	12537	926 1	11102 2	Y	463	455 0				23
						509 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7168 X	6173	-0-	-995	-0-	585	1	5127	2	Y	419	363	1	101
						461	9							
03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	780	1	7548	2	Y	544	515	1	128
						598	9							
04	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	920	1	8998	2	Y	639	651	1	116
						703	9							
05	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	929	1	8458	2	Y	611	593	1	132
						672	9							
06	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	1057	1	10034	2	Y	634	657	1	108
						697	9							
07	DLQ G-10	10227	-0-	10227	10227	1011	1	8753	2	Y	421	436	1	92
						463	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034														
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	365	319	1	88
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	298	316	1	70
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	388	388	1	70
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	350	344	1	76
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	341	359	1	58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	378	1	90
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
02	3612 X	2043	-0-	-1569	-0-	369	1	1412	2	N	238	238	0	8
						262	9							
03	3999 X	1379	-0-	-2620	-0-	234	1	910	2	N	214	213	0	9
						235	9							
04	2550 X	1864	-0-	-686	-0-	310	1	1324	2	N	209	209	0	9
						230	9							
05	2635 X	1700	-0-	-935	-0-	158	1	1283	2	N	235	234	0	10
						259	9							
06	2550 X	1652	-0-	-898	-0-	168	1	1194	2	N	264	260	0	14
						290	9							
07	2263 X	1871	-0-	-392	-0-	208	1	1386	2	N	252	253	0	13
						277	9							
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
02	2576 X	2196	-0-	-380	-0-	346	1	1326	2	Y	476	475	0	16
						524	9							
03	3100 X	2822	-0-	-278	-0-	506	1	1969	2	Y	315	318	0	13
						347	9							
04	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	427	1	1826	2	Y	391	388	0	16
						430	9							
05	3100 X	2120	-0-	-980	-0-	175	1	1432	2	Y	466	462	0	20
						513	9							
06	2730 X	1823	-0-	-907	-0-	172	1	1230	2	Y	383	382	0	21
						421	9							
07	DLQ G-10	441	-0-	441	441	26	1	176	2	Y	217	227	0	11
						239	9							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 799

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FAITH-BONITA				//CONT.// 781915	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	F 3H	RRCID	-> 280530	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL	DEPTH	7123	PERF.	7504	-	13040	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	333	1	1275	2	Y	192	193	0			7
03	2728	X	1821	-0-	-907	-0-	211	9	1213	2	Y	270	266	0			11
04	2640	X	2022	-0-	-618	-0-	311	1	1366	2	Y	306	304	0			13
05	2728	X	1752	-0-	-976	-0-	297	9	1286	2	Y	280	281	0			12
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	319	1	1973	2	Y	227	227	0			12
07	DLQ	G-10	2575	-0-	2575	2575	337	9	1934	2	Y	319	315	0			16
FAITH-BONITA					WELL #:	F 5H	RRCID	-> 280531	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL	DEPTH	7226	PERF.	7569	-	11976
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	916	1	3505	2	Y	516	515	0			18
03	5301	X	3857	-0-	-1444	-0-	568	9	2644	2	Y	485	483	0			20
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	679	1	3727	2	Y	602	597	0			25
05	5518	X	4987	-0-	-531	-0-	534	9	3789	2	Y	664	660	0			29
06	5340	X	4195	-0-	-1145	-0-	873	1	3042	2	Y	659	652	0			36
07	DLQ	G-10	4694	-0-	4694	4694	662	9	3415	2	Y	697	698	0			35
FAITH-BONITA					WELL #:	N 1H	RRCID	-> 280754	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL	DEPTH	7212	PERF.	7217	-	11990
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	143	147	0			5
03	3596	X	240	-0-	-3356	-0-	3	2	237	9	Y	215	211	0			9
04	3480	X	2747	-0-	-733	-0-	245	2	294	9	Y	267	265	0			11
05	2325	X	300	-0-	-2025	-0-	15	2	285	9	Y	259	259	0			11
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2552	2	463	9	Y	421	409	0			23
07	DLQ	G-10	2912	-0-	2912	2912	540	1	1948	2	Y	385	389	0			19
FAITH-BONITA					WELL #:	F 1H	RRCID	-> 280760	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL	DEPTH	7195	PERF.	7524	-	10480
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	179	1	686	2	Y	178	179	0			6
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	196	9	373	2	Y	169	168	0			7
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	95	1	681	2	Y	161	161	0			7
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	186	9	692	2	Y	213	211	0			9
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	159	1	271	2	Y	211	209	0			11
07	DLQ	G-10	915	-0-	915	915	177	9	599	2	Y	205	206	0			10

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915															
FAITH-BONITA		WELL #:		G 3H		RRCID -> 280871		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH		7086 PERF. 7571 - 14246							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2520 X	2291	-0-	-229	-0-	373	1	480	9	1438	2	Y	436	431	0				15
03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	270	1	461	9	2907	2	Y	419	417	0				17
04	3960 X	1032	-0-	-2928	-0-	147	1	353	9	532	2	Y	321	325	0				13
05	4092 X	2088	-0-	-2004	-0-	268	1	458	9	1362	2	Y	416	411	0				18
06	3960 X	2390	-0-	-1570	-0-	387	1	548	9	1455	2	Y	498	489	0				27
07	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	302	1	381	9	829	2	Y	346	356	0				17

FAITH BONITA X UNIT		WELL #:		0 1H		RRCID -> 280917		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH		6595 PERF. 6989 - 15016							
02	9100 X	5989	-0-	-3111	-0-	206	1	573	9	5210	2	Y	521	514	0				18
03	10075 X	8426	-0-	-1649	-0-	277	1	638	9	7511	2	Y	580	574	0				24
04	8400 X	8203	-0-	-197	-0-	280	1	650	9	7273	2	Y	591	591	0				24
05	8680 X	6744	-0-	-1936	-0-	222	1	723	9	5799	2	Y	657	653	0				28
06	8160 X	7231	-0-	-929	-0-	246	1	715	9	6270	2	Y	650	643	0				35
07	DLQ G-10	8064	-0-	8064	8064	270	1	803	9	6991	2	Y	730	728	0				37

FAITH-BONITA		WELL #:		P 1H		RRCID -> 280918		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH		7101 PERF. 7229 - 13512							
02	3416 X	2417	-0-	-999	-0-	1975	2	810	2	442	9	Y	402	402	0				14
03	3782 X	1161	-0-	-2621	-0-	810	2	346	2	351	9	Y	319	320	0				13
04	3060 X	762	-0-	-2298	-0-	346	2	653	2	416	9	Y	378	375	0				16
05	3162 X	1064	-0-	-2098	-0-	653	2	1160	2	411	9	Y	374	374	0				16
06	3060 X	1590	-0-	-1470	-0-	1160	2	955	2	430	9	Y	391	386	0				21
07	DLQ G-10	1343	-0-	1343	1343	955	2			388	9	Y	353	356	0				18

FAITH-BONITA		WELL #:		B 7H		RRCID -> 280919		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH		7102 PERF. 7011 - 13764							
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	349	1	531	9	4433	2	Y	483	489	0				16
03	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	338	1	539	9	5970	2	Y	490	486	0				20
04	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	455	1	666	9	5693	2	Y	605	600	0				25
05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	452	1	721	9	5481	2	Y	655	652	0				28
06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	506	1	640	9	6145	2	Y	582	578	0				32
07	DLQ G-10	7469	-0-	7469	7469	529	1	655	9	6285	2	Y	595	597	0				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	450	1	5709	2	Y	595	601	0	20
03	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	655	9	5892	2	Y	683	675	0	28
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	333	1	5331	2	Y	854	847	0	35
05	7533 X	5685	-0-	-1848	-0-	751	9	4437	2	Y	804	804	0	35
06	7290 X	5757	-0-	-1533	-0-	425	1	4707	2	Y	603	605	0	33
07	DLQ G-10	3930	-0-	3930	3930	939	9	3161	2	Y	457	467	0	23
						364	1							
						884	9							
						387	1							
						663	9							
						266	1							
						503	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370														
02	1232 X	376	-0-	-856	-0-	42	1	163	2	Y	155	158	0	5
03	3379 X	648	-0-	-2731	-0-	171	9	383	2	Y	209	205	0	9
04	3480 X	1963	-0-	-1517	-0-	35	1	1168	2	Y	426	417	0	18
05	3596 X	330	-0-	-3266	-0-	230	9	200	2	Y	83	97	0	4
06	3480 X	624	-0-	-2856	-0-	326	1	372	2	Y	139	135	0	8
07	DLQ G-10	375	-0-	375	375	469	9	189	2	Y	106	109	0	5
						39	1							
						91	9							
						99	1							
						153	9							
						69	1							
						117	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: 0 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812														
02	9660 X	8223	-0-	-1437	-0-	290	1	7353	2	Y	527	521	0	18
03	11749 X	8673	-0-	-3076	-0-	580	9	7789	2	Y	543	539	0	22
04	11370 X	9621	-0-	-1749	-0-	287	1	8573	2	Y	653	648	0	27
05	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	597	9	12105	2	Y	805	797	0	35
06	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	330	1	10831	2	Y	719	715	0	39
07	DLQ G-10	13348	-0-	13348	13348	718	9	11776	2	Y	1015	1003	0	51
						465	1							
						886	9							
						425	1							
						791	9							
						455	1							
						1117	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	255	1	1444	2	Y	262	262	0	9
03	1953 X	1817	-0-	-136	-0-	288	9	1299	2	Y	286	283	0	12
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	203	1	2225	2	Y	494	486	0	20
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	315	9	2282	2	Y	544	540	0	24
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	335	1	1577	2	Y	383	386	0	21
07	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	543	9	1842	2	Y	331	335	0	17
						422	1							
						598	9							
						297	1							
						421	9							
						346	1							
						364	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
FAITH-BONITA															WELL #: N 2H					RRCID -> 280967					COMPL. DATE 06/03/2016					TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE													
02	3444 X	3055	-0-	-389	-0-	-0-		2763	2		292	9	Y	265		266	0				9													
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-		2975	2		295	9	Y	268		266	0				11													
04	3930 X	1592	-0-	-2338	-0-	-0-		1263	2		329	9	Y	299		298	0				12													
05	4061 X	3587	-0-	-474	-0-	-0-		3179	2		408	9	Y	371		367	0				16													
06	3930 X	931	-0-	-2999	-0-	-0-		631	2		300	9	Y	273		274	0				15													
07	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	1587		289	1		1041	2	Y	234		237	0				12													
								257	9																									
FAITH-BONITA															WELL #: D 3H					RRCID -> 280968					COMPL. DATE 10/15/2016					TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143				
02	4424 X	3840	-0-	-584	-0-	-0-		369	1		2976	2	Y	450		452	0				15													
								495	9																									
03	4898 X	3652	-0-	-1246	-0-	-0-		401	1		2819	2	Y	393		392	0				16													
								432	9																									
04	4890 X	3486	-0-	-1404	-0-	-0-		315	1		2929	2	Y	220		227	0				9													
								242	9																									
05	5053 X	4577	-0-	-476	-0-	-0-		432	1		3620	2	Y	477		465	0				21													
								525	9																									
06	4890 X	4134	-0-	-756	-0-	-0-		394	1		3148	2	Y	538		530	0				29													
								592	9																									
07	DLQ G-10	4624	-0-	4624	4624	4624		462	1		3575	2	Y	534		536	0				27													
								587	9																									
FAITH-BONITA															WELL #: D 4H					RRCID -> 280978					COMPL. DATE 10/13/2016					TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232				
02	2436 X	1692	-0-	-744	-0-	-0-		138	1		1114	2	Y	400		400	0				14													
								440	9																									
03	2697 X	1222	-0-	-1475	-0-	-0-		95	1		675	2	Y	411		408	0				17													
								452	9																									
04	2100 X	1869	-0-	-231	-0-	-0-		155	1		1444	2	Y	245		252	0				10													
								270	9																									
05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	-0-		166	1		1404	2	Y	417		409	0				18													
								459	9																									
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1		1695	2	Y	458		451	0				25													
								504	9																									
07	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	1980		162	1		1255	2	Y	512		511	0				26													
								563	9																									
FAITH-BONITA															WELL #: A 2H					RRCID -> 280979					COMPL. DATE 06/03/2016					TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075				
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	-0-		860	1		4913	2	Y	434		437	0				15													
								477	9																									
03	7533 X	5698	-0-	-1835	-0-	-0-		663	1		4478	2	Y	506		500	0				21													
								557	9																									
04	8460 X	5778	-0-	-2682	-0-	-0-		257	1		4833	2	Y	625		620	0				26													
								688	9																									
05	8742 X	4754	-0-	-3988	-0-	-0-		238	1		3805	2	Y	646		644	0				28													
								711	9																									
06	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	-0-		575	1		7333	2	Y	796		781	0				43													
								876	9																									
07	DLQ G-10	9670	-0-	9670	9670	9670		664	1		8232	2	Y	704		712	0				35													
								774	9																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	3388 X	2320	-0-	-1068	-0-	306	1	1751	2	Y	239	242	0	8
03	3751 X	1707	-0-	-2044	-0-	263	9	1196	2	Y	304	300	0	12
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	177	1	3626	2	Y	379	375	0	16
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	334	9	3503	2	Y	373	373	0	16
06	2490 X	1904	-0-	-586	-0-	193	1	1436	2	Y	324	322	0	18
07	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	417	9	1087	2	Y	322	324	0	16
						220	1							
						410	9							
						112	1							
						356	9							
						88	1							
						354	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
02	2604 X	1377	-0-	-1227	-0-	147	1	839	2	Y	355	350	0	12
03	2883 X	1886	-0-	-997	-0-	391	9	1389	2	Y	265	266	0	11
04	2790 X	1412	-0-	-1378	-0-	205	1	1058	2	Y	271	271	0	11
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	292	9	2446	2	Y	368	363	0	16
06	1830 X	865	-0-	-965	-0-	56	1	444	2	Y	352	349	0	19
07	DLQ G-10	542	-0-	542	542	298	9	145	2	Y	350	351	0	18
						153	1							
						405	9							
						34	1							
						387	9							
						12	1							
						385	9							
PGE DOS														
WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687														
02	14504 X	11354	-0-	-3150	-0-	142	1	10793	2	Y	381	390	1	31
03	16058 X	12241	-0-	-3817	-0-	419	9	11779	2	Y	366	391	1	6
04	14760 X	7453	-0-	-7307	-0-	59	1	7252	2	Y	181	165	1	22
05	15252 X	8398	-0-	-6854	-0-	403	9	8148	2	Y	217	230	1	9
06	12180 X	12133	-0-	-47	-0-	2	1	373	9	Y	339	311	1	37
07	DLQ G-10	12001	-0-	12001	12001	11	1	230	9	Y	209	208	1	38
						239	9							
						11760	2							
						11771	2							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085														
02	11872 X	2243	-0-	-9629	-0-	163	1	1763	2	Y	288	288	0	10
03	13144 X	4727	-0-	-8417	-0-	317	9	4114	2	Y	282	280	0	12
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	303	1	2776	2	Y	393	389	0	16
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	310	9	2126	2	Y	323	325	0	14
06	4560 X	3188	-0-	-1372	-0-	269	1	2522	2	Y	366	360	0	20
07	DLQ G-10	2670	-0-	2670	2670	432	9	2023	2	Y	345	348	0	17
						211	1							
						355	9							
						263	1							
						403	9							
						267	1							
						380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	4256 X	2577	-0-	-1679	-0-	180 1	1944 2	Y	412	414 0			14	
						453 9								
03	4712 X	2526	-0-	-2186	-0-	138 1	1882 2	Y	460	455 0			19	
						506 9								
04	4560 X	2761	-0-	-1799	-0-	175 1	1815 2	Y	701	691 0			29	
						771 9								
05	4402 X	1351	-0-	-3051	-0-	91 1	921 2	Y	308	324 0			13	
						339 9								
06	3330 X	1184	-0-	-2146	-0-	82 1	794 2	Y	280	278 0			15	
						308 9								
07	DLQ G-10	1603	-0-	1603	1603	155 1	1170 2	Y	253	255 0			13	
						278 9								

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
02	3864 X	2209	-0-	-1655	-0-	1769 2	440 9	Y	400	401 0			14	
03	4278 X	3821	-0-	-457	-0-	3369 2	452 9	Y	411	408 0			17	
04	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5135 2	471 9	Y	428	427 0			18	
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4164 2	504 9	Y	458	456 0			20	
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	3936 2	359 9	Y	326	328 0			18	
07	DLQ G-10	3276	-0-	3276	3276	2982 2	294 9	Y	267	272 0			13	

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	421 1	1900 2	Y	566	564 0			19	
						623 9								
03	3317 X	1509	-0-	-1808	-0-	426 1	644 2	Y	399	402 0			16	
						439 9								
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	342 1	3354 2	Y	637	627 0			26	
						701 9								
05	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	281 1	2143 2	Y	567	568 0			25	
						624 9								
06	3150 X	2397	-0-	-753	-0-	227 1	1645 2	Y	477	476 0			26	
						525 9								
07	DLQ G-10	940	-0-	940	940	70 1	445 2	Y	386	393 0			19	
						425 9								

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
02	4648 X	4535	-0-	-113	-0-	280 1	3554 2	Y	637	643 0			22	
						701 9								
03	5828 X	5427	-0-	-401	-0-	250 1	4426 2	Y	683	677 0			28	
						751 9								
04	6420 X	5438	-0-	-982	-0-	342 1	4295 2	Y	728	726 0			30	
						801 9								
05	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	440 1	5346 2	Y	800	795 0			35	
						880 9								
06	6420 X	6382	-0-	-38	-0-	427 1	5192 2	Y	694	691 0			38	
						763 9								
07	DLQ G-10	6169	-0-	6169	6169	422 1	5013 2	Y	667	672 0			33	
						734 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	101 1	1286 2	Y		374	373 0			13
03	3100 X	1843	-0-	-1257	-0-	411 9	1320 2	Y		407	403 0			17
04	3000 X	1992	-0-	-1008	-0-	75 1	1306 2	Y		530	525 0			22
05	3100 X	1483	-0-	-1617	-0-	448 9	1037 2	Y		329	337 0			14
06	2460 X	1820	-0-	-640	-0-	103 1	1493 2	Y		185	189 0			10
07	DLQ G-10	2094	-0-	2094	2094	583 9	1512 2	Y		414	403 0			21
						84 1								
						362 9								
						123 1								
						204 9								
						127 1								
						455 9								
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	1157	-0-	1157	1157	1157 2			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	1217	60 2			Y	-0-				-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1217				Y	1	1 8			-0-
*07	1217 X	-0-	-0-	-1217	-0-				Y	-0-				-0-
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
02	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	200 1	15156 2	Y		695	713 1			56
03	18352 X	13934	-0-	-4418	-0-	765 9	13248 2	Y		563	609 1			10
04	17760 X	4032	-0-	-13728	-0-	67 1	3882 2	Y		135	128 1			17
05	18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-	619 9			Y	-0-	17 1			-0-
06	17280 X	20	-0-	-17260	-0-	1 1			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	6863	-0-	6863	6863	149 9	407 9	Y		370	303 1			67
PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
02	11312 X	9813	-0-	-1499	-0-	123 1	9298 2	Y		356	359 1			29
03	9393 X	9023	-0-	-370	-0-	392 9	8662 2	Y		288	312 1			5
04	20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	44 1	19413 2	Y		599	531 1			73
05	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	317 9	22038 2	Y		649	694 1			28
06	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	5 1	740 9	Y		673	628 1			73
07	DLQ G-10	8524	-0-	8524	8524	659 9	31 9	Y		28	96 1			5
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780														
02	13468 X	7502	-0-	-5966	-0-	123 1	7133 2	Y		250	272 1			20
03	14911 X	6948	-0-	-7963	-0-	392 9	6680 2	Y		213	229 1			4
04	13800 X	13653	-0-	-147	-0-	34 1	13262 2	Y		352	313 1			43
05	12369 X	8804	-0-	-3565	-0-	234 9	8557 2	Y		214	248 1			9
06	11970 X	6787	-0-	-5183	-0-	4 1	197 9	Y		179	169 1			19
07	DLQ G-10	9706	-0-	9706	9706	387 9	322 9	Y		293	259 1			53
						12 1								
						235 9								
						6590 2								
						9384 2								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6972 X	1507	-0-	-5465	-0-	237 1	355 9	915 2	Y		323	323 0		11
03	7719 X	3849	-0-	-3870	-0-	285 1	497 9	3067 2	Y		452	445 0		18
04	7470 X	1580	-0-	-5890	-0-	228 1	530 9	822 2	Y		482	480 0		20
05	5022 X	3360	-0-	-1662	-0-	418 1	816 9	2126 2	Y		742	730 0		32
06	3720 X	1704	-0-	-2016	-0-	256 1	481 9	967 2	Y		437	445 0		24
07	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	367 1	508 9	1010 2	Y		462	463 0		23
PGE DOS														
WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018														
02	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	197 1	695 9	14907 2	Y		632	643 1		51
03	16213 X	13972	-0-	-2241	-0-	67 1	540 9	13365 2	Y		491	534 1		8
04	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	4 1	575 9	15972 2	Y		523	467 1		64
05	20346 X	20346	-0-	-0-	-0-	27 1	732 9	19587 2	Y		665	700 1		29
06	20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	19785 2	8558 2	661 9	Y		601	565 1		65
07	DLQ G-10	8589	-0-	8589	8589	31 9		31 9	Y		28	88 1		5
FAITH-YANA														
WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368														
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	614 1	316 9	3447 2	N		287	287 0		10
03	3472 X	548	-0-	-2924	-0-	48 1	138 9	362 2	N		125	130 0		5
04	2820 X	92	-0-	-2728	-0-	3 2		89 9	N		81	83 0		3
05	4836 X	91	-0-	-4745	-0-	4 2		87 9	N		79	79 0		3
06	4680 X	228	-0-	-4452	-0-	9 2		219 9	N		199	191 0		11
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N		183	185 0		9
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441														
02	4144 X	2392	-0-	-1752	-0-	213 1	297 9	1882 2	N		270	277 0		9
03	4588 X	3030	-0-	-1558	-0-	247 1	430 9	2353 2	N		391	384 0		16
04	4230 X	1665	-0-	-2565	-0-	133 1	298 9	1234 2	N		271	276 0		11
05	4371 X	2469	-0-	-1902	-0-	194 1	130 9	2145 2	N		118	124 0		5
06	4230 X	3335	-0-	-895	-0-	283 1	364 9	2688 2	N		331	318 0		18
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	251 1	212 9	3013 2	N		193	201 0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1932 N	989	-0-	-943	-0-	88	1	776	2	N	114	113	0		4
						125	9								
03	2170 N	1431	-0-	-739	-0-	116	1	1100	2	N	195	191	0		8
						215	9								
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	187	1	1723	2	N	158	159	0		7
						174	9								
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	146	1	1613	2	N	79	83	0		3
						87	9								
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1690	2	N	50	50	0		3
						55	9								
07	2139 N	1418	-0-	-721	-0-	99	1	1185	2	N	122	119	0		6
						134	9								
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317															
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	150	1	1621	2	Y	598	605	0		20
						658	9								
03	3379 X	1324	-0-	-2055	-0-	66	1	900	2	Y	325	332	0		13
						358	9								
04	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	218	1	2254	2	Y	560	550	0		23
						616	9								
05	3472 X	3461	-0-	-11	-0-	249	1	2516	2	Y	633	629	0		27
						696	9								
06	3360 X	912	-0-	-2448	-0-	35	1	352	2	Y	477	478	0		26
						525	9								
07	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	359	1	2720	2	Y	397	403	0		20
						437	9								
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335															
02	3612 X	2844	-0-	-768	-0-	366	1	2072	2	Y	369	363	0		13
						406	9								
03	3999 X	3497	-0-	-502	-0-	406	1	2593	2	Y	453	447	0		19
						498	9								
04	3870 X	1687	-0-	-2183	-0-	175	1	1161	2	Y	319	325	0		13
						351	9								
05	3162 X	1349	-0-	-1813	-0-	168	1	907	2	Y	249	251	0		11
						274	9								
06	3390 X	1896	-0-	-1494	-0-	246	1	1305	2	Y	314	308	0		17
						345	9								
07	DLQ G-10	1577	-0-	1577	1577	189	1	1005	2	Y	348	348	0		17
						383	9								
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552															
02	4536 X	3449	-0-	-1087	-0-	523	1	2359	2	Y	515	509	0		18
						567	9								
03	5022 X	1691	-0-	-3331	-0-	524	1	791	2	Y	342	346	0		14
						376	9								
04	4860 X	4027	-0-	-833	-0-	318	1	3117	2	Y	538	530	0		22
						592	9								
05	3813 X	2250	-0-	-1563	-0-	207	1	1578	2	Y	423	427	0		18
						465	9								
06	3690 X	2721	-0-	-969	-0-	265	1	1916	2	Y	491	482	0		27
						540	9								
07	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	268	1	1715	2	Y	455	459	0		23
						501	9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
FAITH YANA F UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 281222		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH		7026 PERF. 7572 - 14327						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	89	1	137	2	Y	105	104	0			4
						116	9									
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	134	1	320	2	Y	65	66	0			3
						72	9									
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	404	2	Y	78	78	0			3
						86	9									
05	372 N	128	-0-	-244	-0-	1	1	10	2	Y	106	104	0			5
						117	9									
06	510 N	281	-0-	-229	-0-	22	1	170	2	Y	81	82	0			4
						89	9									
07 DLQ G-10	248	-0-	248	248	248	35	1	189	2	Y	22	25	0			1
						24	9									
FAITH YANA G UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 281311		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH		7076 PERF. 7511 - 14277						
02	1512 X	1189	-0-	-323	-0-	323	1	497	2	Y	335	332	0			11
						369	9									
03	1674 X	1559	-0-	-115	-0-	356	1	853	2	Y	318	316	0			13
						350	9									
04	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	187	1	1179	2	Y	343	342	0			14
						377	9									
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	310	1	2074	2	Y	466	460	0			20
						513	9									
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	176	1	1352	2	Y	436	432	0			24
						480	9									
07 DLQ G-10	1735	-0-	1735	1735	1735	221	1	1203	2	Y	283	293	0			14
						311	9									
FAITH YANA M UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 281312		COMPL. DATE 06/14/2016		TOTAL DEPTH		7030 PERF. 7518 - 14379						
02	4900 X	4763	-0-	-137	-0-	708	1	3193	2	Y	784	781	0			27
						862	9									
03	5425 X	1940	-0-	-3485	-0-	538	1	815	2	Y	534	539	0			22
						587	9									
04	5190 X	4763	-0-	-427	-0-	362	1	3559	2	Y	765	755	0			32
						842	9									
05	5270 X	3925	-0-	-1345	-0-	365	1	2778	2	Y	711	712	0			31
						782	9									
06	5100 X	3819	-0-	-1281	-0-	371	1	2679	2	Y	699	692	0			38
						769	9									
07 DLQ G-10	4937	-0-	4937	4937	4937	578	1	3691	2	Y	607	615	0			30
						668	9									
FAITH-BONITA		WELL #: B 3H		RRCID -> 281314		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH		7036 PERF. 7106 - 13447						
02	5852 X	4635	-0-	-1217	-0-	301	1	3821	2	Y	466	473	0			16
						513	9									
03	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	437	1	7725	2	Y	592	584	0			24
						651	9									
04	6360 X	5706	-0-	-654	-0-	363	1	4558	2	Y	714	709	0			29
						785	9									
05	6572 X	6374	-0-	-198	-0-	415	1	5053	2	Y	824	817	0			36
						906	9									
06	8520 X	4412	-0-	-4108	-0-	253	1	3101	2	Y	962	946	0			52
						1058	9									
07 DLQ G-10	6095	-0-	6095	6095	6095	415	1	4932	2	Y	680	698	0			34
						748	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-YANA															
WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4984 X	3631	-0-	-1353	-0-			489	1	2746	2	N	360	358 0	12
03	7564 X	2505	-0-	-5059	-0-			396	9						
04	7320 X	3731	-0-	-3589	-0-			273	1	2067	2	N	150	156 0	6
05	7564 X	4574	-0-	-2990	-0-			165	9						
06	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-			880	1	2553	2	N	271	266 0	11
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-			298	9						
								1113	1	2991	2	N	427	419 0	19
								470	9						
								1326	1	5613	2	N	595	582 0	32
								655	9						
								1183	1	5678	2	N	351	365 0	18
								386	9						
FAITH-BONITA														WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501	
02	3724 X	2829	-0-	-895	-0-			194	1	2095	2	Y	491	486 0	17
03	4123 X	2295	-0-	-1828	-0-			540	9						
04	3990 X	2839	-0-	-1151	-0-			128	1	1746	2	Y	383	384 0	16
05	3131 X	2480	-0-	-651	-0-			421	9						
06	3030 X	1925	-0-	-1105	-0-			196	1	2030	2	Y	557	550 0	23
07	DLQ G-10	941	-0-	941	941			613	9						
								180	1	1821	2	Y	435	439 0	19
								479	9						
								140	1	1354	2	Y	392	390 0	21
								431	9						
								93	1	707	2	Y	128	143 0	6
								141	9						
FAITH-BONITA														WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006	
02	784 X	375	-0-	-409	-0-			9	2	366	9	Y	333	330 0	11
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-			12	2	363	9	Y	330	328 0	13
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-			22	2	424	9	Y	385	382 0	16
05	403 X	242	-0-	-161	-0-			16	2	226	9	Y	205	212 0	9
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-							Y	-0-	9 0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
FAITH-BONITA														WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889	
02	8344 X	5630	-0-	-2714	-0-			342	1	4525	2	Y	694	690 0	24
03	9238 X	7841	-0-	-1397	-0-			763	9						
04	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-			503	1	6703	2	Y	577	577 0	24
05	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-			635	9						
06	7590 X	6694	-0-	-896	-0-			463	1	6450	2	Y	587	587 0	24
07	DLQ G-10	6701	-0-	6701	6701			646	9						
								545	1	7569	2	Y	732	724 0	32
								805	9						
								433	1	5587	2	Y	613	612 0	33
								674	9						
								421	1	5734	2	Y	496	504 0	25
								546	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	299 1	3954 2	Y	823	821	0			28
03	6231 X	3649	-0-	-2582	-0-	905 9	212 1	2825 2	Y	556	561	0		23
04	6030 X	5232	-0-	-798	-0-	612 9	304 1	4244 2	Y	622	619	0		26
05	6231 X	5099	-0-	-1132	-0-	684 9	290 1	4043 2	Y	696	692	0		30
06	5520 X	4528	-0-	-992	-0-	290 1	766 9	3482 2	Y	706	698	0		38
07	DLQ G-10	4896	-0-	4896	4896	269 1	777 9	3781 2	Y	761	761	0		38
						278 1	837 9							
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	357 1	4727 2	Y	557	548	0			19
03	5208 X	3224	-0-	-1984	-0-	613 9	189 1	2528 2	Y	461	461	0		19
04	5040 X	4990	-0-	-50	-0-	507 9	290 1	4043 2	Y	597	591	0		25
05	6293 X	4498	-0-	-1795	-0-	290 1	657 9	3665 2	Y	518	521	0		22
06	6090 X	3928	-0-	-2162	-0-	263 1	570 9	3153 2	Y	483	479	0		26
07	DLQ G-10	4316	-0-	4316	4316	244 1	531 9	3512 2	Y	496	497	0		25
						258 1	546 9							
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	183 1	2425 2	Y	865	861	0			29
03	3503 X	3280	-0-	-223	-0-	952 9	166 1	2224 2	Y	809	805	0		33
04	9540 X	3749	-0-	-5791	-0-	890 9	188 1	2645 2	Y	833	832	0		34
05	9858 X	5750	-0-	-4108	-0-	916 9	325 1	4530 2	Y	814	813	0		35
06	9540 X	4559	-0-	-4981	-0-	895 9	275 1	3562 2	Y	656	655	0		36
07	DLQ G-10	3436	-0-	3436	3436	722 9	207 1	2819 2	Y	373	390	0		19
						207 1	410 9							
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
02	1036 X	948	-0-	-88	-0-	45 1	597 2	Y	278	277	0			9
03	1023 X	974	-0-	-49	-0-	306 9	55 1	728 2	Y	174	176	0		7
04	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	191 9	72 1	1005 2	Y	225	223	0		9
05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	248 9	73 1	1022 2	Y	224	223	0		10
06	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	246 9	79 1	1028 2	Y	308	301	0		17
07	DLQ G-10	1596	-0-	1596	1596	339 9	89 1	1213 2	Y	267	271	0		13
						294 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)						//CONT./	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC						//CONT./	781915															
FAITH-BONITA						WELL #:	C 6H	RRCID ->	281450	COMPL.	DATE 06/22/2016	TOTAL	DEPTH	6614	PERF.	7067	-	13523				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-				328 1	3546 2	Y		451	450 0			15					
03	4836 X	2045	-0-	-2791	-0-				496 9	1608 2	Y		290	293 0			12					
04	4680 X	4136	-0-	-544	-0-				118 1	3341 2	Y		428	422 0			18					
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-				319 9	4150 2	Y		443	442 0			19					
06	4680 X	3591	-0-	-1089	-0-				324 1	2809 2	Y		445	440 0			24					
07 DLQ G-10		3598	-0-	3598	3598				471 9	2791 2	Y		398	402 0			20					
									413 1													
									487 9													
									292 1													
									490 9													
									369 1													
									438 9													

FAITH-BONITA						WELL #:	H 6H	RRCID ->	281451	COMPL.	DATE 07/14/2016	TOTAL	DEPTH	6630	PERF.	7096	-	13941				
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-					
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-					
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-					
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-					
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-					
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-					

FAITH-BONITA						WELL #:	O 3H	RRCID ->	281453	COMPL.	DATE 06/11/2016	TOTAL	DEPTH	7098	PERF.	7012	-	14046				
02	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-				234 1	5921 2	N		680	673 0			23					
03	5022 X	3680	-0-	-1342	-0-				748 9	3012 2	N		506	508 0			21					
04	5880 X	5831	-0-	-49	-0-				111 1	4902 2	N		674	667 0			28					
05	6076 X	4211	-0-	-1865	-0-				557 9	3145 2	N		861	852 0			37					
06	5880 X	4383	-0-	-1497	-0-				188 1	3374 2	N		798	792 0			43					
07	6076 X	2152	-0-	-3924	-0-				741 9	1499 2	N		541	557 0			27					
									119 1													
									947 9													
									131 1													
									878 9													
									58 1													
									595 9													

FAITH-BONITA						WELL #:	C 5H	RRCID ->	281454	COMPL.	DATE 06/22/2016	TOTAL	DEPTH	6653	PERF.	7034	-	13378				
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-						Y		206	211 0			7					
03	1364 X	392	-0-	-972	-0-				10 1	132 2	Y		227	225 0			9					
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-				250 9	293 2	Y		375	369 0			15					
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-				27 1	156 2	Y		244	248 0			11					
06	390 X	238	-0-	-152	-0-				413 9	121 2	Y		95	101 0			5					
07 DLQ G-10		93	-0-	93	93				14 1													
									268 9													
									12 1													
									105 9													
									8 1													
									21 9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	298 1	17831 2	Y	725	735 1			17
03	19061 X	19061	-0-	-0-	-0-	798 9							
04	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	345 1	18023 2	Y	630	633 1			14
05	20956 X	19902	-0-	-1054	-0-	693 9							
06	20280 X	19557	-0-	-723	-0-	327 1	19739 2	Y	714	709 1			19
07	DLQ G-10	19295	-0-	19295	19295	785 9							
						332 1	18760 2	Y	736	735 1			20
						810 9							
						330 1	18462 2	Y	695	698 1			17
						765 9							
						348 1	18078 2	Y	790	790 1			17
						869 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308													
02	13272 X	-0-	-0-	-13272	-0-			Y	25	23 1	1 8		1
03	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
04	13500 X	-0-	-0-	-13500	-0-			Y	-0-				-0-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441													
02	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	159 1	9527 2	Y	402	404 1			9
03	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	442 9							
04	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	160 1	8361 2	Y	347	348 1			8
05	11222 X	9920	-0-	-1302	-0-	382 9							
06	10860 X	8576	-0-	-2284	-0-	143 1	8609 2	Y	361	360 1			9
07	DLQ G-10	8031	-0-	8031	8031	397 9							
						165 1	9307 2	Y	407	405 1			11
						448 9							
						144 1	8059 2	Y	339	342 1			8
						373 9							
						144 1	7495 2	Y	356	356 1			8
						392 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959													
02	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	223 1	13355 2	Y	674	683 1			15
03	15872 X	13709	-0-	-2163	-0-	741 9							
04	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	247 1	12883 2	Y	526	529 1			12
05	15872 X	15053	-0-	-819	-0-	579 9							
06	15330 X	14771	-0-	-559	-0-	254 1	15333 2	Y	637	632 1			17
07	DLQ G-10	13624	-0-	13624	13624	701 9							
						250 1	14102 2	Y	637	637 1			17
						701 9							
						249 1	13910 2	Y	556	559 1			14
						612 9							
						247 1	12817 2	Y	509	512 1			11
						560 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3584 X	1948	-0-	-1636	-0-	170	1	1400	2	N	344	347	0		12
03	3968 X	2375	-0-	-1593	-0-	378	9	1616	2	N	504	495	0		21
04	3330 X	1742	-0-	-1588	-0-	205	1	716	9	N	651	645	0		27
05	2976 X	1685	-0-	-1291	-0-	554	9	948	2	N	621	621	0		27
06	2700 X	1160	-0-	-1540	-0-	1026	2	599	2	N	475	476	0		26
07	2387 X	2292	-0-	-95	-0-	54	1	1544	2	N	555	553	0		28
						683	9								
						38	1								
						523	9								
						137	1								
						611	9								
FAITH-YANA N UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564															
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	181	177	0		6
03	434 X	109	-0-	-325	-0-	1	2	108	9	N	98	100	0		4
04	180 X	84	-0-	-96	-0-	3	2	81	9	N	74	75	0		3
05	155 X	83	-0-	-72	-0-	4	2	79	9	N	72	72	0		3
06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1794	2	202	9	N	184	177	0		10
07	994 X	994	-0-	-0-	-0-	774	2	220	9	N	200	200	0		10
FAITH-YANA O UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281															
02	12404 X	10828	-0-	-1576	-0-	9375	2	1453	9	N	1321	1322	0		45
03	13733 X	7492	-0-	-6241	-0-	6498	2	994	9	N	904	912	0		37
04	13290 X	11396	-0-	-1894	-0-	10179	2	1217	9	N	1106	1097	0		46
05	13547 X	7866	-0-	-5681	-0-	6852	2	1014	9	N	922	928	0		40
06	11970 X	9480	-0-	-2490	-0-	8616	2	864	9	N	785	782	0		43
07	11997 X	10407	-0-	-1590	-0-	9578	2	829	9	N	754	759	0		38
FAITH-YANA P UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280															
02	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4952	2	757	9	N	688	692	0		23
03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4624	2	663	9	N	603	601	0		25
04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	6400	2	857	9	N	779	772	0		32
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3390	2	520	9	N	473	484	0		21
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	3988	2	435	9	N	395	395	0		21
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5241	2	452	9	N	411	411	0		21
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782															
02	12628 X	8916	-0-	-3712	-0-	345	1	8086	2	Y	441	447	1		72
03	13981 X	7420	-0-	-6561	-0-	485	9	6741	2	Y	418	444	1		46
04	13530 X	8467	-0-	-5063	-0-	219	1	7862	2	Y	336	353	1		29
05	13423 X	8	-0-	-13415	-0-	460	9								
06	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-	235	1	2	9	Y	2	31	1		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	370	9			Y	-0-				-0-
						6	2			Y	-0-				-0-
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076															
02	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-				-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19124 X	17024	-0-	-2100	-0-	650	1	15230	2	Y	1040	975	1	169
03	18972 X	15207	-0-	-3765	-0-	1144	9	13856	2	Y	819	899	1	89
04	17850 X	17672	-0-	-178	-0-	450	1	16326	2	Y	780	802	1	67
05	25157 X	25157	-0-	-0-	-0-	901	9	22811	2	Y	1461	1393	1	135
06	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	488	1	21592	2	Y	1183	1143	1	175
07	DLQ G-10	24870	-0-	24870	24870	858	9	22680	2	Y	1345	1420	1	100
						739	1							
						1607	9							
						797	1							
						1301	9							
						710	1							
						1480	9							
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
02	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	615	1	11179	2	Y	926	965	0	257
03	13361 X	11630	-0-	-1731	-0-	1019	9	10408	2	Y	832	799	0	290
04	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	307	1	14063	2	Y	1139	1342	0	87
05	15097 X	13663	-0-	-1434	-0-	915	9	12185	2	Y	1055	971	0	92
06	14610 X	12426	-0-	-2184	-0-	213	1	11057	2	Y	1027	953	0	166
07	DLQ G-10	11941	-0-	11941	11941	1253	9	10497	2	Y	1087	841	0	412
						317	1							
						1161	9							
						239	1							
						1130	9							
						248	1							
						1196	9							
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
02	6832 X	5471	-0-	-1361	-0-	246	1	4481	2	Y	676	558	0	188
03	6758 X	5286	-0-	-1472	-0-	744	9	4429	2	Y	661	618	0	231
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	130	1	5734	2	Y	914	1075	0	70
05	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	727	9	5536	2	Y	860	791	0	75
06	5850 X	4740	-0-	-1110	-0-	87	1	4023	2	Y	573	555	0	93
07	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	1005	9	2126	2	Y	236	239	0	90
						144	1							
						946	9							
						87	1							
						630	9							
						50	1							
						260	9							
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
02	4424 X	3897	-0-	-527	-0-	177	1	3228	2	Y	447	445	0	124
03	4898 X	3833	-0-	-1065	-0-	492	9	3286	2	Y	409	390	0	143
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	97	1	4676	2	Y	589	687	0	45
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	450	9	4396	2	Y	525	485	0	46
06	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	71	1	5516	2	Y	489	456	0	79
07	DLQ G-10	7821	-0-	7821	7821	648	9	7129	2	Y	475	374	0	180
						114	1							
						578	9							
						119	1							
						538	9							
						169	1							
						523	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-YANA Q UNIT															
WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	6688	2	958	9	Y	871	870	0	30	
03	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7130	2	747	9	Y	679	681	0	28	
04	7530 X	6863	-0-	-667	-0-	5955	2	908	9	Y	825	819	0	34	
05	8463 X	6104	-0-	-2359	-0-	5339	2	765	9	Y	695	699	0	30	
06	8190 X	6464	-0-	-1726	-0-	5720	2	744	9	Y	676	669	0	37	
07	DLQ G-10	7362	-0-	7362	-0-	6663	2	699	9	Y	635	640	0	32	
FAITH-YANA AA UNIT															
WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667															
02	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	726	1	7399	2	N	652	650	0	22	
03	5084 X	2832	-0-	-2252	-0-	717	9	402	1	N	323	332	0	13	
04	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	355	9	5655	2	N	566	556	0	23	
05	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	7649	2	930	9	N	845	831	0	37	
06	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	5554	2	591	9	N	537	545	0	29	
07	5084 X	4955	-0-	-129	-0-	4333	2	622	9	N	565	566	0	28	
FAITH-YANA R UNIT															
WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635															
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	3720	2	1210	9	Y	1100	1104	0	37	
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4471	2	415	9	Y	377	399	0	15	
04	7050 X	6852	-0-	-198	-0-	6197	2	655	9	Y	595	585	0	25	
05	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	6962	2	889	9	Y	808	798	0	35	
06	7050 X	5253	-0-	-1797	-0-	4628	2	625	9	Y	568	572	0	31	
07	DLQ G-10	3750	-0-	3750	-0-	3361	2	389	9	Y	354	367	0	18	
FAITH-YANA Y UNIT															
WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309															
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	468	472	0	16	
03	1054 X	300	-0-	-754	-0-	3	2	297	9	N	270	275	0	11	
04	2550 X	395	-0-	-2155	-0-	12	2	383	9	N	348	345	0	14	
05	2635 X	2564	-0-	-71	-0-	1854	2	710	9	N	645	631	0	28	
06	2550 X	1269	-0-	-1281	-0-	507	2	762	9	N	693	683	0	38	
07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	1	2	891	9	N	810	807	0	41	
FAITH-YANA W UNIT															
WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146															
02	7336 X	3799	-0-	-3537	-0-	640	1	2788	2	N	337	337	0	11	
03	7285 X	2760	-0-	-4525	-0-	371	9	2137	2	N	344	341	0	14	
04	6450 X	3235	-0-	-3215	-0-	245	1	2411	2	N	365	364	0	15	
05	6665 X	473	-0-	-6192	-0-	378	9	422	1	N	158	166	0	7	
06	5190 X	281	-0-	-4909	-0-	402	9	33	1	N	245	239	0	13	
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	174	9	270	9	N	171	175	0	9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10556 X	5008	-0-	-5548	-0-	771 1	3356 2	N	801		796 0			27
03	11687 X	4541	-0-	-7146	-0-	881 9	3315 2	N	770		766 0			31
04	11310 X	4821	-0-	-6489	-0-	379 1	3112 2	N	1063		1050 0			44
05	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	847 9	8123 2	N	1368		1353 0			59
06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	540 1	5804 2	N	1090		1090 0			59
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	1169 9	4883 2	N	875		890 0			44
						1048 1								
						1505 9								
						613 1								
						1199 9								
						659 1								
						963 9								
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	629 1	5168 2	N	1270		1264 0			43
03	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	1397 9	4318 2	N	1273		1264 0			52
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	548 1	1279 9	N	1163		1167 0			48
05	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	1400 9	5542 2	N	1053		1055 0			46
06	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	3219 2	5409 2	N	1418		1387 0			77
07	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	323 1	4299 2	N	1563		1562 0			78
						1158 9								
						352 1								
						1560 9								
						382 1								
						1719 9								
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072														
02	56504 X	52398	-0-	-4106	-0-	12 1	49796 2	Y	2343		2340 1	11 8		98
03	62031 X	6727	-0-	-55304	-0-	13 4	2577 9		321		402 1	3 8		14
04	58800 X	15002	-0-	-43798	-0-	2 1	6370 2	Y	786		769 1			31
05	60388 X	59642	-0-	-746	-0-	2 4	353 9		3255		3179 1	7 8		100
06	58170 X	56393	-0-	-1777	-0-	14137 2	865 9	Y	2816		2829 1	7 8		80
07	DLQ G-10	66394	-0-	66394	66394	55997 2	64 4	Y	2829		2801 1	5 8		103
						3581 9								
						53292 2								
						3098 9								
						61685 2								
						3112 9								
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382														
02	55188 X	51493	-0-	-3695	-0-	12 1	49808 2	Y	1509		1523 1			63
03	60667 X	50757	-0-	-9910	-0-	13 4	1660 9		1088		1102 1			49
04	75197 X	75197	-0-	-0-	-0-	18 1	49530 2	Y	1603		1589 1			63
05	59644 X	56712	-0-	-2932	-0-	12 4	1197 9		1623		1636 1			50
06	56280 X	53490	-0-	-2790	-0-	73432 2	2 4	Y	1436		1445 1			41
07	DLQ G-10	26335	-0-	26335	26335	1763 9			509		531 1			19
						54864 2	63 4	Y						
						1785 9								
						51907 2								
						1580 9								
						25125 2	650 4	Y						
						560 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	30492 X	29855	-0-	-637	-0-	7	1	27910	2	Y	1755	1770	74
03	42875 X	42875	-0-	-0-	-0-	7	4	1931	9	Y	1384	1396	62
04	44552 X	44552	-0-	-0-	-0-	15	1	41328	2	Y	2062	2043	81
05	34410 X	33971	-0-	-439	-0-	10	4	1522	9	Y	1964	1985	60
06	41490 X	31775	-0-	-9715	-0-	42283	2	1	4	Y	1833	1841	52
07	DLQ G-10	32460	-0-	32460	32460	2268	9	31774	2	Y	1213	1221	44
						2160	9	29757	2	Y			
						2016	9	30341	2	Y			
						1334	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054													
02	3668 X	3214	-0-	-454	-0-	2880	2	334	9	Y	304	304	4
03	4061 X	3488	-0-	-573	-0-	3132	2	6	4	Y	318	315	7
04	3930 X	3106	-0-	-824	-0-	350	9						
05	3782 X	3529	-0-	-253	-0-	2697	2	3	4	Y	369	371	5
06	3600 X	3237	-0-	-363	-0-	406	9						
07	DLQ G-10	3292	-0-	3292	3292	3136	2	5	4	Y	353	354	4
						388	9						
						2897	2	7	4	Y	303	303	4
						333	9						
						2947	2	8	4	Y	306	306	4
						337	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881													
02	22708 X	19949	-0-	-2759	-0-	317	1	17992	2	Y	1491	1487	18
03	25141 X	22362	-0-	-2779	-0-	1640	9						
04	24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	294	1	20667	2	Y	1240	1229	29
05	24025 X	21730	-0-	-2295	-0-	37	4	1364	9	Y	1621	1629	21
06	22838 X	22838	-0-	-0-	-0-	378	1	22106	2	Y	1059	1067	13
07	DLQ G-10	23083	-0-	23083	23083	20	4	1783	9	Y	1402	1397	18
						361	1	20170	2	Y			
						34	4	1165	9	Y			
						353	1	20893	2	Y			
						50	4	1542	9	Y			
						395	1	21222	2	Y			
						59	4	1407	9	Y			
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488													
02	T. A.	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-		-0-
03	T. A.	2	-0-	2	72	2	2			Y	-0-		-0-
04	T. A.	56	-0-	56	128	56	2			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												//CONT.// 12018 200				//CONT.// 781915															
FAITH-TORO DIM												WELL #: F 2H				RRCID -> 286390				COMPL. DATE 10/12/2018				TOTAL DEPTH 6404				PERF. 6754 - 13015			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
02	11228 X	10811	-0-	-417	-0-	599	1	9414	2	N	725	728	0	25																	
03	12524 X	10155	-0-	-2369	-0-	798	1	8943	2	N	601	601	0	25																	
04	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	661	1	10995	2	N	825	816	0	34																	
05	12524 X	12005	-0-	-519	-0-	908	1	10404	2	N	883	879	0	38																	
06	12120 X	11417	-0-	-703	-0-	630	1	9838	2	N	841	833	0	46																	
07	12989 X	11451	-0-	-1538	-0-	971	1	9983	2	N	735	744	0	37																	
						654	1																								
						925	1																								
						659	1																								
						809	1																								

GATES 010 CHK-B TR 1												WELL #: R 3H				RRCID -> 286433				COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH 7684				PERF. 8163 - 20201			
02	19768 X	18617	-0-	-1151	-0-	17285	2	1332	9	Y	1211	1215	0	14																	
03	21483 X	18670	-0-	-2813	-0-	17431	2	34	4	Y	1095	1084	0	25																	
						1205	9																								
04	20790 X	20558	-0-	-232	-0-	19131	2	18	4	Y	1281	1290	0	16																	
						1409	9																								
05	21483 X	20641	-0-	-842	-0-	19208	2	33	4	Y	1273	1273	0	16																	
						1400	9																								
06	20100 X	19728	-0-	-372	-0-	18458	2	45	4	Y	1114	1116	0	14																	
						1225	9																								
07	DLQ G-10	20689	-0-	20689	20689	19418	2	55	4	Y	1105	1106	0	13																	
						1216	9																								

PGE DOS												WELL #: U 3H				RRCID -> 286535				COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 7621				PERF. 8286 - 23555			
02	41244 X	37940	-0-	-3304	-0-	9	1	36329	2	Y	1448	1457	1	61																	
						9	4	1593	9																						
03	44919 X	37003	-0-	-7916	-0-	13	1	35873	2	Y	1007	1023	1	45																	
						9	4	1108	9																						
04	48551 X	48551	-0-	-0-	-0-	46966	2	1	4	Y	1440	1428	1	57																	
						1584	9																								
05	43152 X	42076	-0-	-1076	-0-	40501	2	47	4	Y	1389	1403	1	43																	
						1528	9																								
06	40650 X	40034	-0-	-616	-0-	38613	2	2	4	Y	1290	1296	1	37																	
						1419	9																								
07	DLQ G-10	31074	-0-	31074	31074	29507	2	764	4	Y	730	740	1	27																	
						803	9																								

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT												WELL #: K 1H				RRCID -> 286536				COMPL. DATE 09/17/2018				TOTAL DEPTH 6459				PERF. 6622 - 12415			
02	9436 X	4634	-0-	-4802	-0-	4426	2	208	9	N	189	197	0	6																	
03	9982 X	7954	-0-	-2028	-0-	7656	2	298	9	N	271	266	0	11																	
04	9660 X	8969	-0-	-691	-0-	8663	2	306	9	N	278	278	0	11																	
05	9889 X	9110	-0-	-779	-0-	8690	2	420	9	N	382	376	0	17																	
06	8580 X	6862	-0-	-1718	-0-	6568	2	294	9	N	267	269	0	15																	
07	9269 X	7551	-0-	-1718	-0-	7262	2	289	9	N	263	265	0	13																	

FAITH-SAN PEDRO R UNIT												WELL #: K 1H				RRCID -> 286538				COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 6479				PERF. 6856 - 12166			
02	14840 X	11354	-0-	-3486	-0-	10908	2	446	9	N	405	404	0	14																	
03	16430 X	10945	-0-	-5485	-0-	10505	2	440	9	N	400	398	0	16																	
04	13530 X	7325	-0-	-6205	-0-	7169	2	156	9	N	142	152	0	6																	
05	13981 X	9956	-0-	-4025	-0-	9607	2	349	9	N	317	309	0	14																	
06	12180 X	11740	-0-	-440	-0-	11189	2	551	9	N	501	488	0	27																	
07	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	13594	2	289	9	N	263	277	0	13																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: A 2H		RRCID -> 286539		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 6751 - 12349						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11200 X	6793	-0-	-4407	-0-	6191	2	602	9	N	547	540	0			19
03	12400 X	4497	-0-	-7903	-0-	4203	2	294	9	N	267	275	0			11
04	7620 X	5629	-0-	-1991	-0-	5355	2	274	9	N	249	250	0			10
05	7874 X	4183	-0-	-3691	-0-	3942	2	241	9	N	219	220	0			9
06	7620 X	5020	-0-	-2600	-0-	4772	2	248	9	N	225	222	0			12
07	7533 X	7116	-0-	-417	-0-	6764	2	352	9	N	320	316	0			16
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: A 5H		RRCID -> 286540		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 6580 - 12306						
02	13608 X	13466	-0-	-142	-0-	12789	2	677	9	N	615	629	0			21
03	15066 X	8106	-0-	-6960	-0-	7568	2	538	9	N	489	490	0			20
04	14580 X	10942	-0-	-3638	-0-	10472	2	470	9	N	427	429	0			18
05	15066 X	11283	-0-	-3783	-0-	10774	2	509	9	N	463	461	0			20
06	14580 X	9712	-0-	-4868	-0-	9292	2	420	9	N	382	381	0			21
07	14911 X	9324	-0-	-5587	-0-	8858	2	466	9	N	424	424	0			21
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: A 3H		RRCID -> 286796		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 6600 - 12373						
02	4452 X	2780	-0-	-1672	-0-	2545	2	235	9	N	214	211	0			7
03	5704 X	3732	-0-	-1972	-0-	3427	2	305	9	N	277	273	0			11
04	5520 X	4968	-0-	-552	-0-	4652	2	316	9	N	287	286	0			12
05	5704 X	4470	-0-	-1234	-0-	4184	2	286	9	N	260	261	0			11
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	4870	2	311	9	N	283	279	0			15
07	5146 X	5001	-0-	-145	-0-	4653	2	348	9	N	316	315	0			16
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: A 4H		RRCID -> 286803		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 6471		PERF. 6751 - 12170						
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	237	239	0			8
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2866	2	384	9	N	349	343	0			14
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3817	2	380	9	N	345	345	0			14
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3391	2	356	9	N	324	324	0			14
06	3150 X	1888	-0-	-1262	-0-	1573	2	315	9	N	286	284	0			16
07	4340 X	2476	-0-	-1864	-0-	2129	2	347	9	N	315	315	0			16
PGE DOS		WELL #: U 4H		RRCID -> 286804		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 11096 - 23837						
02	47880 X	45657	-0-	-2223	-0-	11	1	43200	2	Y	2214	2229	1			93
03	52886 X	28605	-0-	-24281	-0-	11	4	2435	9							
04	52637 X	52637	-0-	-0-	-0-	10	1	27214	2	Y	1249	1286	1			56
04	52637 X	52637	-0-	-0-	-0-	7	4	1374	9							
04	52637 X	52637	-0-	-0-	-0-	50143	2	2	4	Y	2265	2232	1			89
05	51863 X	49138	-0-	-2725	-0-	2492	9									
05	51863 X	49138	-0-	-2725	-0-	46699	2	54	4	Y	2168	2190	1			67
06	49560 X	47611	-0-	-1949	-0-	2385	9									
06	49560 X	47611	-0-	-1949	-0-	45390	2	3	4	Y	2016	2026	1			57
07	DLQ G-10	37198	-0-	37198	37198	2218	9									
07	DLQ G-10	37198	-0-	37198	37198	34921	2	904	4	Y	1248	1260	1			45
						1373	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	21420 X	19716	-0-	-1704	-0-	319	1	18059	2	Y	1216	1220	0	14
						1338	9							
03	23715 X	21687	-0-	-2028	-0-	285	1	20080	2	Y	1169	1156	0	27
						36	4	1286	9					
04	22980 X	21975	-0-	-1005	-0-	345	1	20151	2	Y	1328	1338	0	17
						18	4	1461	9					
05	23746 X	23020	-0-	-726	-0-	378	1	21117	2	Y	1354	1354	0	17
						36	4	1489	9					
06	22980 X	21652	-0-	-1328	-0-	336	1	19896	2	Y	1248	1249	0	16
						47	4	1373	9					
07	DLQ G-10	20453	-0-	20453	20453	350	1	18822	2	Y	1117	1120	0	13
						52	4	1229	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
02	21161 X	21161	-0-	-0-	-0-	19404	2	1757	9	Y	1597	1599	0	19
03	22537 X	20881	-0-	-1656	-0-	19253	2	38	4	Y	1445	1431	0	33
						1590	9							
04	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	20495	2	19	4	Y	1703	1714	0	22
						1873	9							
05	23436 X	21906	-0-	-1530	-0-	19976	2	34	4	Y	1724	1724	0	22
						1896	9							
06	22680 X	20860	-0-	-1820	-0-	19066	2	47	4	Y	1588	1590	0	20
						1747	9							
07	DLQ G-10	20061	-0-	20061	20061	18421	2	52	4	Y	1444	1447	0	17
						1588	9							
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411														
02	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	89	1	8971	2	Y	1145	1144	0	6
						1260	9							
03	11408 X	10114	-0-	-1294	-0-	12	1	8959	2	Y	1033	1031	0	8
						7	4	1136	9					
04	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	10252	2	1	4	Y	1209	1211	0	6
						1330	9							
05	11439 X	10557	-0-	-882	-0-	9430	2	1	4	Y	1024	1020	0	10
						1126	9							
06	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	11083	2	2	4	Y	1296	1289	0	17
						1426	9							
07	DLQ G-10	11031	-0-	11031	11031	9537	2	6	4	Y	1353	1354	0	16
						1488	9							
PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
02	32984 X	29649	-0-	-3335	-0-	1565	1	25669	2	Y	2165	2164	0	12
						33	4	2382	9					
03	35960 X	31201	-0-	-4759	-0-	1838	1	27333	2	Y	1830	1828	0	14
						17	4	2013	9					
04	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	1697	1	29031	2	Y	2297	2300	0	11
						2	4	2527	9					
05	34193 X	30206	-0-	-3987	-0-	1354	1	26286	2	Y	2331	2318	0	24
						2	4	2564	9					
06	31920 X	28201	-0-	-3719	-0-	1115	1	24672	2	Y	2192	2188	0	28
						3	4	2411	9					
07	DLQ G-10	29183	-0-	29183	29183	1210	1	25244	2	Y	2469	2468	0	29
						13	4	2716	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																													
PGE BROWNE															WELL #: 0 6H RRCID -> 287459					COMPL. DATE 08/06/2019					TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
02	17360	X	16070	-0-		-1290		-0-			832	1	13652	2	Y	1425	1424	0			8								
											18	4	1568	9															
03	19220	X	15227	-0-		-3993		-0-			874	1	13001	2	Y	1222	1221	0			9								
											8	4	1344	9															
04	19484	X	19484	-0-		-0-		-0-			969	1	16568	2	Y	1769	1770	0			8								
											1	4	1946	9															
05	18073	X	17311	-0-		-762		-0-			763	1	14822	2	Y	1568	1560	0			16								
											1	4	1725	9															
06	17280	X	16044	-0-		-1236		-0-			623	1	13779	2	Y	1491	1488	0			19								
											2	4	1640	9															
07	DLQ G-10		15799	-0-		15799		15799			650	1	13550	2	Y	1447	1449	0			17								
											7	4	1592	9															
PGE BROWNE																													
WELL #: R 3H RRCID -> 287469																													
COMPL. DATE 08/14/2019																													
TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504																													
02	28504	X	26090	-0-		-2414		-0-			228	1	22976	2	Y	2624	2622	0			14								
											2886	9																	
03	30256	X	25315	-0-		-4941		-0-			29	1	22922	2	Y	2133	2131	0			16								
											18	4	2346	9															
04	29190	X	28409	-0-		-781		-0-			25279	2	3	4	Y	2843	2846	0			13								
											3127	9																	
05	29171	X	28849	-0-		-322		-0-			25746	2	3	4	Y	2818	2802	0			29								
											3100	9																	
06	28230	X	27298	-0-		-932		-0-			24426	2	4	4	Y	2607	2603	0			33								
											2868	9																	
07	DLQ G-10		27510	-0-		27510		27510			24631	2	15	4	Y	2604	2606	0			31								
											2864	9																	
PGE BROWNE																													
WELL #: R 5H RRCID -> 287470																													
COMPL. DATE 08/15/2019																													
TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099																													
02	11592	X	11510	-0-		-82		-0-			99	1	9923	2	Y	1353	1353	0			7								
											1488	9																	
03	12834	X	11423	-0-		-1411		-0-			13	1	10229	2	Y	1066	1065	0			8								
											8	4	1173	9															
04	12420	X	12257	-0-		-163		-0-			10657	2	1	4	Y	1454	1455	0			7								
											1599	9																	
05	12834	X	12454	-0-		-380		-0-			10940	2	1	4	Y	1375	1368	0			14								
											1513	9																	
06	12520	X	12520	-0-		-0-		-0-			10990	2	2	4	Y	1389	1385	0			18								
											1528	9																	
07	DLQ G-10		11400	-0-		11400		11400			9995	2	6	4	Y	1272	1275	0			15								
											1399	9																	
PGE BROWNE																													
WELL #: 0 2H RRCID -> 287473																													
COMPL. DATE 08/06/2019																													
TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533																													
02	31864	X	31365	-0-		-499		-0-			1685	1	27629	2	Y	1832	1831	0			10								
											36	4	2015	9															
03	35278	X	32705	-0-		-2573		-0-			1954	1	29065	2	Y	1515	1513	0			12								
											19	4	1667	9															
04	34443	X	34443	-0-		-0-		-0-			1784	1	30515	2	Y	1946	1949	0			9								
											3	4	2141	9															
05	34720	X	30630	-0-		-4090		-0-			1402	1	27211	2	Y	1832	1822	0			19								
											2	4	2015	9															
06	33600	X	30083	-0-		-3517		-0-			1209	1	26736	2	Y	1941	1935	0			25								
											3	4	2135	9															
07	DLQ G-10		24675	-0-		24675		24675			1050	1	21907	2	Y	1552	1559	0			18								
											11	4	1707	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	24444 X	23892	-0-	-552	-0-	212	1	21327	2	Y	2139	2138	0	12
03	27063 X	23457	-0-	-3606	-0-	2353	9	21644	2	Y	1607	1607	0	12
04	26460 X	26460	-0-	-0-	-0-	28	1	1768	9	Y	2016	2018	0	10
05	26629 X	25774	-0-	-855	-0-	17	4	3	4	Y	1914	1904	0	20
06	25770 X	23478	-0-	-2292	-0-	24239	2	2	4	Y	1780	1777	0	23
07	DLQ G-10	24801	-0-	24801	24801	2218	9	2105	9	Y	1911	1911	0	23
						23667	2	21517	2	Y				
						2105	9	1958	9	Y				
						22685	2	2102	9	Y				
						2102	9							
PGE BROWNE														
WELL #: 0 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
02	37884 X	36850	-0-	-1034	-0-	1985	1	32555	2	Y	2062	2062	0	11
03	41943 X	33679	-0-	-8264	-0-	42	4	2268	9	Y	1285	1286	0	10
04	40004 X	40004	-0-	-0-	-0-	2032	1	30214	2	Y	2215	2215	0	10
05	41106 X	36561	-0-	-4545	-0-	19	4	1414	9	Y	2057	2046	0	21
06	39780 X	34870	-0-	-4910	-0-	2075	1	35489	2	Y	1988	1984	0	25
07	DLQ G-10	35763	-0-	35763	35763	3	4	2437	9	Y	2008	2009	0	24
						1680	1	32615	2	Y				
						3	4	2263	9	Y				
						1414	1	31265	2	Y				
						4	4	2187	9	Y				
						1534	1	32003	2	Y				
						17	4	2209	9	Y				
PGE BROWNE														
WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
02	28644 X	26698	-0-	-1946	-0-	244	1	24533	2	Y	1746	1745	0	10
03	31713 X	25332	-0-	-6381	-0-	1921	9	23654	2	Y	1481	1480	0	11
04	31604 X	31604	-0-	-0-	-0-	30	1	1629	9	Y	2031	2032	0	10
05	31589 X	26711	-0-	-4878	-0-	19	4	3	4	Y	1896	1887	0	19
06	28620 X	27900	-0-	-720	-0-	29367	2	2086	9	Y	1780	1776	0	23
07	DLQ G-10	29334	-0-	29334	29334	2234	9	25938	2	Y	1856	1857	0	22
						24622	2	1958	9	Y				
						2086	9	27275	2	Y				
						25938	2	2042	9	Y				
PGE BROWNE														
WELL #: 0 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
02	22568 X	21174	-0-	-1394	-0-	1113	1	18247	2	Y	1627	1626	0	9
03	24893 X	2949	-0-	-21944	-0-	24	4	1790	9	Y	216	223	0	2
04	23280 X	16442	-0-	-6838	-0-	171	1	2538	2	Y	824	822	0	4
05	25790 X	25790	-0-	-0-	-0-	2	4	238	9	Y	1953	1937	0	20
06	22920 X	20162	-0-	-2758	-0-	858	1	14677	2	Y	1440	1442	0	18
07	DLQ G-10	20326	-0-	20326	20326	1	4	906	9	Y	1512	1512	0	18
						1158	1	22482	2	Y				
						2	4	2148	9	Y				
						804	1	17772	2	Y				
						2	4	1584	9	Y				
						853	1	17801	2	Y				
						9	4	1663	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915													
PGE BROWNE				WELL #: R 4H		RRCID -> 287512		COMPL. DATE 04/14/2019		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 7912 - 21640							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE			
02	19460 X	18962	-0-	-498	-0-	168 1901	1 9		16893	2	Y	1728	1729	0		9			
03	22444 X	18009	-0-	-4435	-0-	21 13	1 4		16491	2	Y	1349	1348	0		10			
04	21720 X	19207	-0-	-2513	-0-	17809 1396	2 9		1484	9	Y	1269	1273	0		6			
05	22444 X	20036	-0-	-2408	-0-	17517 2517	2 9		2	4	Y	2288	2271	0		23			
06	20310 X	20231	-0-	-79	-0-	17700 2528	2 9		3	4	Y	2298	2292	0		29			
07 DLQ G-10		19094	-0-	19094	19094	17254 1829	2 9		11	4	Y	1663	1672	0		20			
FAITH-YANA GG UNIT				WELL #: 0 1H		RRCID -> 287573		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 7150 - 19756							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-			
PGE BROWNE				WELL #: 0 5H		RRCID -> 288395		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 8001 - 19924							
02	11592 X	11346	-0-	-246	-0-	578 12	1 4		9476	2	Y	1164	1164	0		6			
03	12865 X	4000	-0-	-8865	-0-	225 2	1 4		3353	2	Y	382	385	0		3			
04	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	657 1	1 4		11235	2	Y	1399	1395	0		7			
05	12865 X	11247	-0-	-1618	-0-	500 1	1 4		9716	2	Y	936	933	0		10			
06	12150 X	11364	-0-	-786	-0-	434 1	1 4		9599	2	Y	1209	1204	0		15			
07 DLQ G-10		11364	-0-	11364	11364	455 5	1 4		9482	2	Y	1293	1293	0		15			
FAITH-SANDY				WELL #: S 1H		RRCID -> 288886		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 6642 - 16682							
02	12012 X	9965	-0-	-2047	-0-	9005	2		960	9	N	873	890	0		30			
03	13299 X	10296	-0-	-3003	-0-	9885	2		411	9	N	374	389	0		15			
04	12660 X	12657	-0-	-3	-0-	12061	2		596	9	N	542	535	0		22			
05	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	262 985	1 9		11912	2	N	895	878	0		39			
06	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	232 1073	1 9		10994	2	N	975	961	0		53			
07	13082 X	12205	-0-	-877	-0-	236 1170	1 9		10799	2	N	1064	1064	0		53			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FAITH-SANDY														
WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	13164	2	1053	9	N	957	978	0	33
03	15686 X	13122	-0-	-2564	-0-	12370	2	752	9	N	684	689	0	28
04	15180 X	13492	-0-	-1688	-0-	12944	2	548	9	N	498	505	0	21
05	15748 X	13812	-0-	-1936	-0-	288	1	13071	2	N	412	415	0	18
						453	9							
06	15240 X	14030	-0-	-1210	-0-	271	1	12828	2	N	846	818	0	46
						931	9							
07	15748 X	13476	-0-	-2272	-0-	271	1	12428	2	N	706	717	0	35
						777	9							
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
02	17136 X	15963	-0-	-1173	-0-	13506	2	2457	9	N	2234	2241	0	76
03	18972 X	14669	-0-	-4303	-0-	13367	2	1302	9	N	1184	1212	0	48
04	18210 X	16187	-0-	-2023	-0-	14107	2	2080	9	N	1891	1861	0	78
05	18817 X	16835	-0-	-1982	-0-	322	1	14701	2	N	1647	1654	0	71
						1812	9							
06	17100 X	15423	-0-	-1677	-0-	296	1	14001	2	N	1024	1039	0	56
						1126	9							
07	17670 X	16566	-0-	-1104	-0-	296	1	13588	2	N	2438	2372	0	122
						2682	9							
FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009														
02	13020 X	11169	-0-	-1851	-0-	10224	2	945	9	N	859	852	0	29
03	14415 X	11273	-0-	-3142	-0-	10347	2	926	9	N	842	837	0	34
04	13080 X	12667	-0-	-413	-0-	11585	2	1082	9	N	984	977	0	41
05	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	12038	2	1167	9	N	1061	1056	0	46
06	12450 X	11712	-0-	-738	-0-	10807	2	905	9	N	823	824	0	45
07	13082 X	12319	-0-	-763	-0-	11044	2	1275	9	N	1159	1146	0	58
FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694														
02	15736 X	12637	-0-	-3099	-0-	11649	2	988	9	N	898	898	0	31
03	17422 X	11596	-0-	-5826	-0-	10819	2	777	9	N	706	708	0	29
04	13770 X	13114	-0-	-656	-0-	11995	2	1119	9	N	1017	1004	0	42
05	14043 X	12255	-0-	-1788	-0-	11237	2	1018	9	N	925	927	0	40
06	13530 X	11905	-0-	-1625	-0-	10848	2	1057	9	N	961	949	0	52
07	13981 X	10787	-0-	-3194	-0-	9458	2	1329	9	N	1208	1199	0	61
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
02	19992 X	15980	-0-	-4012	-0-	219	1	14540	2	N	1110	1112	0	38
						1221	9							
03	22134 X	18816	-0-	-3318	-0-	239	1	17167	2	N	1282	1268	0	52
						1410	9							
04	19970 X	19970	-0-	-0-	-0-	270	1	18098	2	N	1456	1448	0	60
						1602	9							
05	19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	251	1	18534	2	N	1097	1109	0	48
						1207	9							
06	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	279	1	21051	2	N	1541	1505	0	84
						1695	9							
07	23892 X	23892	-0-	-0-	-0-	336	1	21877	2	N	1526	1533	0	77
						1679	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	16520 X	12562	-0-	-3958	-0-	172 1010	1 9	11380	2 N	918	919 0		31	
03	18290 X	12235	-0-	-6055	-0-	153 1057	1 9	11025	2 N	961	953 0		39	
04	15750 X	13893	-0-	-1857	-0-	188 1095	1 9	12610	2 N	995	993 0		41	
05	16275 X	10994	-0-	-5281	-0-	131 1162	1 9	9701	2 N	1056	1051 0		46	
06	14190 X	10961	-0-	-3229	-0-	131 961	1 9	9869	2 N	874	873 0		47	
07	14353 X	9853	-0-	-4500	-0-	134 1010	1 9	8709	2 N	918	919 0		46	
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
02	14224 X	13671	-0-	-553	-0-	11281	2	2390	9 N	2173	2204 0		74	
03	16151 X	11987	-0-	-4164	-0-	11244	2	743	9 N	675	721 0		28	
04	15660 X	13718	-0-	-1942	-0-	12709	2	1009	9 N	917	907 0		38	
05	16182 X	14017	-0-	-2165	-0-	276 1176	1 9	12565	2 N	1069	1061 0		46	
06	15660 X	11882	-0-	-3778	-0-	228 879	1 9	10775	2 N	799	802 0		43	
07	15128 X	13436	-0-	-1692	-0-	262 1167	1 9	12007	2 N	1061	1051 0		53	
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
02	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	9529	2	1013	9 N	921	927 0		31	
03	14601 X	10334	-0-	-4267	-0-	9535	2	799	9 N	726	727 0		30	
04	14130 X	10775	-0-	-3355	-0-	9947	2	828	9 N	753	752 0		31	
05	14601 X	11268	-0-	-3333	-0-	10287	2	981	9 N	892	884 0		39	
06	11640 X	10537	-0-	-1103	-0-	9426	2	1111	9 N	1010	994 0		55	
07	11687 X	10806	-0-	-881	-0-	9296	2	1510	9 N	1373	1359 0		69	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902														
02	20860 X	18890	-0-	-1970	-0-	134 836	1 9	17920	2 Y	760	761 1	2 8	30	
03	23095 X	19076	-0-	-4019	-0-	96 704	1 9	18276	2 Y	640	614 1		56	
04	22350 X	19033	-0-	-3317	-0-	18 869	1 9	18146	2 Y	790	783 1	3 8	60	
05	23033 X	20033	-0-	-3000	-0-	19175	2	858	9 Y	780	785 1	3 8	52	
06	21960 X	19755	-0-	-2205	-0-	130 806	1 9	18819	2 Y	733	748 1	1 8	36	
07	DLQ G-10	19270	-0-	19270	19270	14 765	1 9	18491	2 Y	695	709 1	2 8	20	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603														
02	25536 X	22422	-0-	-3114	-0-	159 974	1 9	21289	2 Y	885	886 1		35	
03	27962 X	22489	-0-	-5473	-0-	113 836	1 9	21540	2 Y	760	729 1		66	
04	26730 X	23018	-0-	-3712	-0-	22 1054	1 9	21942	2 Y	958	951 1		73	
05	27435 X	24137	-0-	-3298	-0-	23090	2	1047	9 Y	952	962 1		63	
06	26550 X	23530	-0-	-3020	-0-	155 945	1 9	22430	2 Y	859	880 1		42	
07	DLQ G-10	23244	-0-	23244	23244	16 956	1 9	22272	2 Y	869	886 1		25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14420 X	10102	-0-	-4318	-0-	71	1	9561	2	Y	427	436	1	17
03	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	470	9	81	1	15383	2	Y	603	53
04	15300 X	13319	-0-	-1981	-0-	663	9	12	1	12546	2	Y	692	53
05	15717 X	13948	-0-	-1769	-0-	761	9	13198	2	750	9	Y	682	45
06	15600 X	13949	-0-	-1651	-0-	91	1	13173	2	Y	623	690	1	30
07	DLQ G-10	13217	-0-	13217	13217	685	9	9	1	12536	2	Y	611	18
						672	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664														
02	42000 X	39329	-0-	-2671	-0-	364	1	37036	2	N	1754	1795	1	239
03	45942 X	34794	-0-	-11148	-0-	1929	9	303	1	33149	2	N	1220	129
04	44467 X	44467	-0-	-0-	-0-	1342	9	390	1	42119	2	N	1780	111
05	44950 X	42053	-0-	-2897	-0-	1958	9	40109	2	1944	9	N	1767	235
06	42810 X	417	-0-	-42393	-0-	243	2	174	9	N	158	1643	1	130
07	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-	263	1	130
PGE DOS														
WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
02	22288 X	19218	-0-	-3070	-0-	17447	2	1771	9	Y	1610	1610	0	9
03	24676 X	18939	-0-	-5737	-0-	17473	2	14	4	Y	1320	1319	0	10
04	23160 X	22096	-0-	-1064	-0-	1452	9	2	4	Y	1658	1660	0	8
05	22909 X	20041	-0-	-2868	-0-	20270	2	1824	9	Y	1351	1345	0	14
06	20790 X	20236	-0-	-554	-0-	18553	2	1486	9	Y	1452	1447	0	19
07	DLQ G-10	19392	-0-	19392	19392	18636	2	1597	9	Y	1434	1436	0	17
						17805	2	1577	9					
PGE DOS														
WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672														
02	24696 X	24146	-0-	-550	-0-	21308	2	2838	9	Y	2580	2578	0	14
03	27342 X	23529	-0-	-3813	-0-	21213	2	17	4	Y	2090	2088	0	16
04	26460 X	25382	-0-	-1078	-0-	2299	9	2	4	Y	2174	2180	0	10
05	26753 X	26137	-0-	-616	-0-	22989	2	2	4	Y	2109	2097	0	22
06	25860 X	25238	-0-	-622	-0-	2391	9	23815	2	Y	2401	2392	0	31
07	DLQ G-10	26660	-0-	26660	26660	2320	9	22594	2	Y	2275	2279	0	27
						2641	9	24143	2					
						2503	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	46172 X	46172	-0-	-0-	-0-	42124	2	4048	9	Y	3680	3680	0	20
03	46575 X	46575	-0-	-0-	-0-	43147	2	34	4	Y	3085	3081	0	24
						3394	9							
04	52427 X	52427	-0-	-0-	-0-	47367	2	5	4	Y	4595	4597	0	22
						5055	9							
05	51413 X	51413	-0-	-0-	-0-	46951	2	5	4	Y	4052	4033	0	41
						4457	9							
06	49118 X	49118	-0-	-0-	-0-	44142	2	6	4	Y	4518	4501	0	58
						4970	9							
07	48224 X	48224	-0-	-0-	-0-	43593	2	25	4	Y	4187	4196	0	49
						4606	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171														
02	86408 X	75919	-0-	-10489	-0-	73876	2	2043	9	Y	1857	1912	1	33
03	93434 X	65958	-0-	-27476	-0-	64261	2	22	4	Y	1523	1490	1	66
						1675	9							
04	87630 X	80995	-0-	-6635	-0-	79086	2	8	4	Y	1728	1749	1	45
						1901	9							
05	85498 X	72825	-0-	-12673	-0-	71011	2	42	4	Y	1611	1615	1	41
						1772	9							
06	81900 X	76442	-0-	-5458	-0-	74637	2	43	4	Y	1602	1612	1	31
						1762	9							
07	DLQ G-10	72874	-0-	72874	72874	71296	2	20	4	Y	1416	1395	1	52
						1558	9							
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232														
02	19908 X	18198	-0-	-1710	-0-	15965	2	2233	9	Y	2030	2030	0	11
03	22041 X	19387	-0-	-2654	-0-	17337	2	14	4	Y	1851	1848	0	14
						2036	9							
04	21330 X	20602	-0-	-728	-0-	18394	2	2	4	Y	2005	2010	0	9
						2206	9							
05	20987 X	20783	-0-	-204	-0-	18563	2	2	4	Y	2016	2004	0	21
						2218	9							
06	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	17522	2	3	4	Y	1982	1978	0	25
						2180	9							
07	DLQ G-10	17400	-0-	17400	17400	15358	2	9	4	Y	1848	1851	0	22
						2033	9							
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458														
02	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	9259	2	913	9	Y	830	830	0	5
03	11439 X	8209	-0-	-3230	-0-	7161	2	6	4	Y	947	945	0	7
						1042	9							
04	11070 X	9639	-0-	-1431	-0-	8246	2	1	4	Y	1265	1266	0	6
						1392	9							
05	11439 X	9987	-0-	-1452	-0-	9078	2	1	4	Y	825	823	0	8
						908	9							
06	10890 X	8967	-0-	-1923	-0-	8321	2	1	4	Y	586	587	0	7
						645	9							
07	DLQ G-10	8497	-0-	8497	8497	7796	2	5	4	Y	633	633	0	7
						696	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	25732 X	23662	-0-	-2070	-0-	21211	2	2451	9	Y	2228	2228	0	12
03	28489 X	19673	-0-	-8816	-0-	18020	2	14	4	Y	1490	1491	0	11
						1639	9							
04	26760 X	23735	-0-	-3025	-0-	21647	2	2	4	Y	1896	1898	0	9
						2086	9							
05	27652 X	24522	-0-	-3130	-0-	22149	2	2	4	Y	2155	2142	0	22
						2371	9							
06	25350 X	21516	-0-	-3834	-0-	19841	2	3	4	Y	1520	1523	0	19
						1672	9							
07	DLQ G-10	23721	-0-	23721	23721	21418	2	12	4	Y	2083	2077	0	25
						2291	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 0 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873														
02	99904 X	85681	-0-	-14223	-0-	83734	2	1947	9	N	1770	1820	1	32
03	107136 X	77140	-0-	-29996	-0-	75384	2	27	4	N	1572	1536	1	68
						1729	9							
04	95370 X	93421	-0-	-1949	-0-	91259	2	9	4	N	1957	1974	1	51
						2153	9							
05	97216 X	71087	-0-	-26129	-0-	69866	2	42	4	N	1072	1096	1	27
						1179	9							
06	92040 X	88921	-0-	-3119	-0-	87084	2	51	4	N	1624	1620	1	31
						1786	9							
07	96534 X	86327	-0-	-10207	-0-	84484	2	24	4	N	1654	1624	1	61
						1819	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 0 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360														
02	60228 X	49252	-0-	-10976	-0-	47958	2	1294	9	N	1176	1210	1	21
03	64635 X	43033	-0-	-21602	-0-	41986	2	15	4	N	938	918	1	41
						1032	9							
04	61140 X	59559	-0-	-1581	-0-	58204	2	6	4	N	1226	1235	1	32
						1349	9							
05	62155 X	52947	-0-	-9208	-0-	51766	2	31	4	N	1045	1050	1	27
						1150	9							
06	55094 X	55094	-0-	-0-	-0-	53728	2	31	4	N	1214	1218	1	23
						1335	9							
07	61535 X	53446	-0-	-8089	-0-	52105	2	15	4	N	1205	1184	1	44
						1326	9							
PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432														
02	109256 X	96202	-0-	-13054	-0-	93617	2	2585	9	Y	2350	2348	0	13
03	120962 X	87840	-0-	-33122	-0-	85532	2	65	4	Y	2039	2036	0	16
						2243	9							
04	106950 X	103617	-0-	-3333	-0-	100894	2	10	4	Y	2466	2470	0	12
						2713	9							
05	108252 X	99889	-0-	-8363	-0-	97239	2	10	4	Y	2400	2387	0	25
						2640	9							
06	103770 X	91736	-0-	-12034	-0-	89547	2	13	4	Y	1978	1978	0	25
						2176	9							
07	DLQ G-10	93333	-0-	93333	93333	91098	2	54	4	Y	1983	1985	0	23
						2181	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	63028 X	58297	-0-	-4731	-0-	56291	2	2006	9	Y	1824	1824	0	10
03	67952 X	49929	-0-	-18023	-0-	48288	2	38	4	Y	1457	1456	0	11
						1603	9							
04	63120 X	59921	-0-	-3199	-0-	57857	2	6	4	Y	1871	1873	0	9
						2058	9							
05	64759 X	56756	-0-	-8003	-0-	54760	2	6	4	Y	1809	1800	0	18
						1990	9							
06	62460 X	52359	-0-	-10101	-0-	50618	2	7	4	Y	1576	1574	0	20
						1734	9							
07	DLQ G-10	53137	-0-	53137	53137	51278	2	30	4	Y	1663	1663	0	20
						1829	9							
PGE DOS														
WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709														
02	113064 X	99272	-0-	-13792	-0-	97170	2	2102	9	Y	1911	1911	0	10
03	125178 X	94049	-0-	-31129	-0-	92141	2	70	4	Y	1671	1668	0	13
						1838	9							
04	112740 X	108121	-0-	-4619	-0-	106043	2	11	4	Y	1879	1883	0	9
						2067	9							
05	116033 X	103032	-0-	-13001	-0-	100904	2	10	4	Y	1925	1914	0	20
						2118	9							
06	109410 X	93623	-0-	-15787	-0-	91660	2	13	4	Y	1773	1770	0	23
						1950	9							
07	DLQ G-10	94321	-0-	94321	94321	92247	2	55	4	Y	1835	1836	0	22
						2019	9							
PGE DOS														
WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802														
02	138152 X	123834	-0-	-14318	-0-	119830	2	4004	9	Y	3640	3639	0	20
03	152954 X	113235	-0-	-39719	-0-	109749	2	84	4	Y	3093	3089	0	24
						3402	9							
04	140280 X	136811	-0-	-3469	-0-	132364	2	13	4	Y	4031	4036	0	19
						4434	9							
05	144956 X	135200	-0-	-9756	-0-	130739	2	13	4	Y	4044	4022	0	41
						4448	9							
06	133950 X	118853	-0-	-15097	-0-	114931	2	17	4	Y	3550	3546	0	45
						3905	9							
07	DLQ G-10	126339	-0-	126339	126339	122030	2	72	4	Y	3852	3852	0	45
						4237	9							
PGE DOS														
WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685														
02	57428 X	53736	-0-	-3692	-0-	51758	2	1978	9	Y	1798	1797	0	10
03	62837 X	48691	-0-	-14146	-0-	47074	2	37	4	Y	1436	1435	0	11
						1580	9							
04	57780 X	57059	-0-	-721	-0-	54998	2	6	4	Y	1868	1870	0	9
						2055	9							
05	59582 X	54587	-0-	-4995	-0-	52656	2	5	4	Y	1751	1742	0	18
						1926	9							
06	57570 X	49846	-0-	-7724	-0-	48102	2	7	4	Y	1579	1577	0	20
						1737	9							
07	DLQ G-10	50437	-0-	50437	50437	48617	2	29	4	Y	1628	1629	0	19
						1791	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															NON-ASSOCIATED														
PGE DOS															WELL #: N 3H														
															RRCID -> 294205														
															COMPL. DATE 11/08/2022														
															TOTAL DEPTH 8155														
															PERF. 8106 - 21989														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
02	73948 X	64994	-0-		-8954	-0-				62971	2	2023	9	Y	1839	1839	0			10									
03	77934 X	63860	-0-		-14074	-0-				61986	2	48	4	Y	1660	1657	0			13									
										1826	9																		
04	72150 X	68123	-0-		-4027	-0-				65960	2	7	4	Y	1960	1964	0			9									
										2156	9																		
05	71951 X	66035	-0-		-5916	-0-				63927	2	6	4	Y	1911	1900	0			20									
										2102	9																		
06	69630 X	60651	-0-		-8979	-0-				59255	2	9	4	Y	1261	1265	0			16									
										1387	9																		
07	DLQ G-10	62631	-0-		62631	62631				61056	2	36	4	Y	1399	1399	0			16									
										1539	9																		
PGE BROWNE																													
WELL #: S 3H																													
RRCID -> 295172																													
COMPL. DATE 07/20/2023																													
TOTAL DEPTH 7979																													
PERF. 7929 - 22886																													
02	46816 X	40183	-0-		-6633	-0-				35736	2	4447	9	Y	4043	4042	0			22									
03	50654 X	33396	-0-		-17258	-0-				30878	2	24	4	Y	2267	2272	0			17									
										2494	9																		
04	48420 X	29679	-0-		-18741	-0-				27013	2	3	4	Y	2421	2427	0			11									
										2663	9																		
05	48298 X	-0-	-0-		-48298	-0-								Y	121	131	0			1									
06	45090 X	-0-	-0-		-45090	-0-								Y	-0-	1	0			-0-									
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
PGE BROWNE																													
WELL #: S 8H																													
RRCID -> 295343																													
COMPL. DATE 07/19/2023																													
TOTAL DEPTH 7725																													
PERF. 7743 - 22227																													
02	33684 X	25316	-0-		-8368	-0-				22378	2	2938	9	Y	2671	2670	0			15									
03	34317 X	26577	-0-		-7740	-0-				24233	2	19	4	Y	2114	2113	0			16									
										2325	9																		
04	32220 X	27001	-0-		-5219	-0-				23818	2	2	4	Y	2892	2894	0			14									
										3181	9																		
05	31651 X	94	-0-		-31557	-0-				61	2	33	9	Y	30	44	0			-0-									
06	28500 X	-0-	-0-		-28500	-0-								Y	-0-					-0-									
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
PGE BROWNE																													
WELL #: S 9H																													
RRCID -> 295346																													
COMPL. DATE 07/19/2023																													
TOTAL DEPTH 7846																													
PERF. 7702 - 21619																													
02	12376 X	9381	-0-		-2995	-0-				7878	2	1503	9	Y	1366	1366	0			7									
03	13702 X	9779	-0-		-3923	-0-				8415	2	7	4	Y	1234	1232	0			9									
										1357	9																		
04	11910 X	11439	-0-		-471	-0-				9567	2	1	4	Y	1701	1702	0			8									
										1871	9																		
05	11842 X	54	-0-		-11788	-0-				28	2	26	9	Y	24	32	0			-0-									
06	10050 X	-0-	-0-		-10050	-0-								Y	-0-					-0-									
07	DLQ G-10	2961	-0-		2961	2961				2797	2	1	4	Y	148	146	0			2									
										163	9																		
PGE BROWNE																													
WELL #: S 4H																													
RRCID -> 295412																													
COMPL. DATE 07/24/2023																													
TOTAL DEPTH 7957																													
PERF. 7857 - 22621																													
02	27860 X	23475	-0-		-4385	-0-				20820	2	2655	9	Y	2414	2415	0			13									
03	30070 X	23397	-0-		-6673	-0-				21234	2	17	4	Y	1951	1949	0			15									
										2146	9																		
04	28200 X	25323	-0-		-2877	-0-				22339	2	2	4	Y	2711	2713	0			13									
										2982	9																		
05	28210 X	117	-0-		-28093	-0-				70	2	47	9	Y	43	56	0			-0-									
06	26040 X	-0-	-0-		-26040	-0-								Y	-0-					-0-									
07	DLQ G-10	11	-0-		11	11				11	2			Y	-0-					-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
GATES 010 CHK-B 1286 W															WELL #: 1H					RRCID -> 295423					COMPL. DATE 05/18/2023					TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
02	72212 X	58839	-0-	-0-	-13373		-0-				2246 1	52120 2			N	4057			3997 1				121											
03	74834 X	52922	-0-	-0-	-21912		-0-				10 4	4463 9			N	2844			2841 1				124											
04	69210 X	65758	-0-	-0-	-3452		-0-				1666 1	48033 2			N	3849			3826 1				147											
05	68355 X	61735	-0-	-0-	-6620		-0-				95 4	3128 9			N	3867			3918 1				96											
06	64110 X	58460	-0-	-0-	-5650		-0-				2474 1	59050 2			N	3477			3495 1				78											
07	67952 X	60372	-0-	-0-	-7580		-0-				4234 9				N	3529			3561 1				46											
											2340 1	55100 2			N																			
											41 4	4254 9																						
											1410 1	53215 2			N																			
											10 4	3825 9																						
											3095 1	53395 2			N																			
											3882 9																							
PGE BROWNE															WELL #: S 5H					RRCID -> 295502					COMPL. DATE 07/24/2023					TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835				
02	49868 X	42409	-0-	-0-	-7459		-0-				38325 2	4084 9			Y	3713			3713 0				20											
03	54002 X	41184	-0-	-0-	-12818		-0-				37912 2	30 4			Y	2947			2944 0				23											
											3242 9																							
04	51000 X	40642	-0-	-0-	-10358		-0-				36418 2	4 4			Y	3836			3841 0				18											
											4220 9																							
05	50313 X	224	-0-	-0-	-50089		-0-				126 2	98 9			Y	89			106 0				1											
06	47520 X	-0-	-0-	-0-	-47520		-0-								Y	-0-			1 0				-0-											
07	DLQ G-10	3720	-0-	-0-	3720		3720				3495 2	2 4			Y	203			201 0				2											
											223 9																							
PGE BROWNE															WELL #: S 6H					RRCID -> 295519					COMPL. DATE 07/22/2023					TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015				
02	46396 X	39769	-0-	-0-	-6627		-0-				36674 2	3095 9			Y	2814			2817 0				15											
03	50468 X	34312	-0-	-0-	-16156		-0-				32116 2	25 4			Y	1974			1974 0				15											
											2171 9																							
04	48180 X	36408	-0-	-0-	-11772		-0-				33258 2	3 4			Y	2861			2862 0				14											
											3147 9																							
05	48236 X	141	-0-	-0-	-48095		-0-				98 2	43 9			Y	39			53 0				-0-											
06	44970 X	-0-	-0-	-0-	-44970		-0-								Y	-0-							-0-											
07	DLQ G-10	8265	-0-	-0-	8265		8265				7906 2	4 4			Y	323			319 0				4											
											355 9																							
SM ENERGY COMPANY															788997																			
BRISCOE "B"															WELL #: 1H					RRCID -> 254481					COMPL. DATE 02/09/2018					TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-											
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-											
BRISCOE G															WELL #: 2H					RRCID -> 254485					COMPL. DATE 06/28/2013					TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-											
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																							
BRISCOE G GU 1																							
WELL #: 3H												RRCID -> 255731				COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7367		PERF. 8069 - 12721			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE							
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
GALVAN RANCH												WELL #: 2H				RRCID -> 257818		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8971 - 13915	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____												05/19/2025											
GALVAN RANCH												WELL #: 4H				RRCID -> 257867		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 9547 - 14566	
*02	12628 X	5568	-0-	-7060	-0-	287	1	5281	2	Y	-0-						-0-						
03	13981 X	9778	-0-	-4203	-0-	476	1	9302	2	Y	-0-						-0-						
*04	13530 X	9420	-0-	-4110	-0-	447	1	8973	2	Y	-0-						-0-						
05	11284 X	9633	-0-	-1651	-0-	477	1	9156	2	Y	-0-						-0-						
06	9840 X	8799	-0-	-1041	-0-	439	1	8360	2	Y	-0-						-0-						
*07	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	505	1	9809	2	Y	-0-						-0-						
GALVAN RANCH												WELL #: 7H				RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8997 - 14001	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____												06/30/2025											
GALVAN RANCH												WELL #: 1H				RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8972 - 14129	
*02	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	439	1	8069	2	Y	-0-						-0-						
03	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	560	1	10954	2	Y	-0-						-0-						
*04	8130 X	7256	-0-	-874	-0-	345	1	6911	2	Y	-0-						-0-						
*05	9424 X	3981	-0-	-5443	-0-	197	1	3784	2	Y	-0-						-0-						
06	11130 X	7477	-0-	-3653	-0-	373	1	7104	2	Y	-0-						-0-						
*07	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	530	1	10233	2	Y	-0-						-0-						
BRISCOE G GU2												WELL #: 5H				RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7877 - 12951	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
BRISCOE "B"												WELL #: 2H				RRCID -> 258126		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 7697 - 12725	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE G				WELL #:	4H	RRCID	->	258147	COMPL.	DATE	03/05/2010	TOTAL	DEPTH	7535	PERF.	8119	-	13150	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2151	-0-	-0-	2151	2151	-0-	101	1	1954	2	Y	87	83	0			4
									96	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	3H	RRCID	->	258155	COMPL.	DATE	04/08/2012	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	9146	-	14190	
*02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	5870	2	Y	-0-					-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	5840	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5757	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	275	1	5482	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	5337	-0-	-1514	-0-	-0-	-0-	265	1	5072	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6012	-0-	-618	-0-	-0-	-0-	299	1	5713	2	Y	-0-					-0-
*07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	5684	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	17H	RRCID	->	258267	COMPL.	DATE	02/23/2017	TOTAL	DEPTH	8756	PERF.	9388	-	14450	
02	10836	X	10452	-0-	-384	-0-	-0-	-0-	539	1	9913	2	Y	-0-					107
03	11997	X	10829	-0-	-1168	-0-	-0-	-0-	528	1	10301	2	Y	-0-					107
04	10920	X	9349	-0-	-1571	-0-	-0-	-0-	444	1	8905	2	Y	-0-					107
05	11718	X	4213	-0-	-7505	-0-	-0-	-0-	207	1	4006	2	Y	-0-					107
06	11340	X	5225	-0-	-6115	-0-	-0-	-0-	257	1	4968	2	Y	-0-					107
*07	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	10444	2	Y	-0-					107
SAN AMBROSIA D				WELL #:	1H	RRCID	->	258424	COMPL.	DATE	02/11/2017	TOTAL	DEPTH	6846	PERF.	7356	-	12370	
*02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4045	-0-	4045	4045	4045	-0-	193	1	3747	2	Y	95	90	0			5
									105	9									
SAN AMBROSIA C				WELL #:	1H	RRCID	->	258425	COMPL.	DATE	08/12/2012	TOTAL	DEPTH	6599	PERF.	7129	-	12115	
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	14H	RRCID	->	258755	COMPL.	DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	8805	PERF.	9341	-	14952	
*02	4508	X	4015	-0-	-493	-0-	-0-	-0-	203	1	3740	2	Y	65	66	0			3
									72	9									
03	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	-0-	-0-	213	1	4147	2	Y	87	84	0	1	1	5
									96	9									
04	4380	X	4338	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	201	1	4058	2	Y	72	73	0			4
									79	9									
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	4196	2	Y	103	99	0			8
									113	9									
06	4380	X	4224	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	208	1	3983	2	Y	30	37	0			1
									33	9									
*07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	4168	2	Y	1	2	0			-0-
									1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*02	5460 X	4889	-0-	-571	-0-	252	1	4618	2	Y	17	17	0	1	
						19	9								
03	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	299	1	5848	2	Y	38	37	0	2	
						42	9								
04	5850 X	5682	-0-	-168	-0-	266	1	5370	2	Y	42	42	0	2	
						46	9								
05	6045 X	5799	-0-	-246	-0-	285	1	5468	2	Y	42	41	0	3	
						46	9								
06	6000 X	5586	-0-	-414	-0-	274	1	5271	2	Y	37	38	0	2	
						41	9								
*07	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	287	1	5527	2	Y	33	33	0	2	
						36	9								
BRISCOE C														WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955	
*02	11004 X	9543	-0-	-1461	-0-	490	1	9005	2	Y	44	44	0	2	
						48	9								
03	12183 X	10130	-0-	-2053	-0-	493	1	9593	2	Y	40	40	0	2	
						44	9								
04	10680 X	5145	-0-	-5535	-0-	240	1	4882	2	Y	21	22	0	1	
						23	9								
*05	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	1	0	-0-	
06	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245	
*02	1960 X	1102	-0-	-858	-0-	55	1	996	2	Y	46	44	0	2	
						51	9								
03	2170 X	1833	-0-	-337	-0-	85	1	1689	2	Y	54	53	0	3	
						59	9								
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	65	1	1230	2	Y	58	58	0	3	
						64	9								
05	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	Y	40	40	0	3	
						44	9								
06	1770 X	1735	-0-	-35	-0-	82	1	1608	2	Y	41	42	0	2	
						45	9								
*07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	98	1	1917	2	Y	78	76	0	4	
						86	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA B														
WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	11162	-0-	11162	11162	540	1	10541	2	Y	74	69	0	5
						81	9							
04	T. A.	8930	-0-	8930	20092	421	1	8466	2	Y	39	42	0	2
						43	9							
05	T. A.	6003	-0-	6003	26095	288	1	5549	2	Y	151	142	0	11
						166	9							
06	T. A.	5708	-0-	5708	31803	276	1	5300	2	Y	120	126	0	5
						132	9							
*07	35992 X	4189	-0-	-31803	-0-	200	1	3892	2	Y	88	88	0	5
						97	9							
BRISCOE C													WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA D													WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B													WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	11	-0-	11	11	8	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4582	-0-	4582	4593	221	1	4226	2	Y	123	118	0	5
						135	9							
*07	21864 X	17271	-0-	-4593	-0-	824	1	15983	2	Y	422	403	0	24
						464	9							
GALVAN RANCH													WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970	
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED													
BRISCOE "C"										WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
SAN AMBROSIA C										WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
BRISCOE R										WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677													
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
GALVAN RANCH										WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548													
*02	9940 X	8037	-0-	-1903	-0-	411 62 9	1	7564	2	Y	56	54	0				3						
03	11005 X	8611	-0-	-2394	-0-	415 39 9	1	8157	2	Y	35	35	0	1	1		2						
04	10650 X	8064	-0-	-2586	-0-	382 37 9	1	7645	2	Y	34	34	0				2						
05	9486 X	7325	-0-	-2161	-0-	360 30 9	1	6935	2	Y	27	27	0				2						
06	8700 X	7247	-0-	-1453	-0-	356 26 9	1	6865	2	Y	24	25	0				1						
*07	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	372 35 9	1	7240	2	Y	32	31	0				2						
GALVAN RANCH										WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962													
*02	4788 X	4631	-0-	-157	-0-	235 55 9	1	4341	2	Y	50	50	0				2						
03	5301 X	4916	-0-	-385	-0-	237 50 9	1	4629	2	Y	45	43	0	1	1		3						
04	4920 X	4535	-0-	-385	-0-	213 43 9	1	4279	2	Y	39	40	0				2						
05	5115 X	5066	-0-	-49	-0-	250 11 9	1	4805	2	Y	10	11	0				1						
06	4950 X	4638	-0-	-312	-0-	230 8 9	1	4408	2	Y	-0-	1	0				-0-						
*07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	239 8 9	1	4626	2	Y	7	7	0				-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B (SA5)														
WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE C (SA3)													WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-			-0-
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479	
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1104	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1315	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
*07	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	77	1	1473	2	Y	11	10	0	1
						12	9							
GALVAN RANCH													WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485	
02	8792 X	7808	-0-	-984	-0-	404	1	7404	2	Y	-0-			1
03	9734 X	8994	-0-	-740	-0-	440	1	8554	2	Y	-0-			1
04	9420 X	8831	-0-	-589	-0-	420	1	8411	2	Y	-0-			1
05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	441	1	8468	2	Y	430	399	0	32
						473	9							
06	8700 X	8656	-0-	-44	-0-	428	1	8199	2	Y	26	57	0	1
						29	9							
*07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	411	1	7917	2	Y	29	28	0	2
						32	9							
GALVAN RANCH													WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433	
*02	6944 X	1416	-0-	-5528	-0-	73	1	1340	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
03	7688 X	98	-0-	-7590	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
04	7440 X	2602	-0-	-4838	-0-	123	1	2464	2	Y	14	13	0	1
						15	9							
05	6572 X	3271	-0-	-3301	-0-	164	1	3098	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
06	5280 X	2623	-0-	-2657	-0-	129	1	2486	2	Y	7	8	0	-0-
						8	9							
*07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	109	1	2107	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE B																	
WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
BRISCOE C (SA2)														WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724			
02	5964 X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-	5 0			-0-		
03	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-				-0-		
*04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-				-0-		
*05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-				-0-		
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-				-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
BRISCOE B														WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
BRISCOE C														WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320			
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
BRISCOE B														WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
SAN AMBROSIA D (SA9)														WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692			
*02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-				-0-		
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-		
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				-0-		
*05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-		
06	133 X	-133	-0-	-0-	-0-			4 1 129 2		Y	-0-				-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
BRISCOE R (SA25)														WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2025														
GALVAN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032														
*02	3332 X	2829	-0-	-503	-0-	144	1	2618	2	Y	61	62	0	3
						67	9							
03	3689 X	1234	-0-	-2455	-0-	58	1	1150	2	Y	24	25	0	1
						26	9							
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	187	1	3773	2	Y	86	82	0	5
						95	9							
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	170	1	3267	2	Y	54	55	0	4
						59	9							
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	164	1	3104	2	Y	26	29	0	1
						29	9							
*07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	150	1	2940	2	Y	53	51	0	3
						58	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586														
*02	3948 X	3034	-0-	-914	-0-	153	1	2816	2	Y	59	63	0	3
						65	9							
03	4371 X	1075	-0-	-3296	-0-	53	1	1002	2	Y	18	19	0	1
						20	9							
04	4350 X	3757	-0-	-593	-0-	174	1	3509	2	Y	67	64	0	4
						74	9							
05	4495 X	3365	-0-	-1130	-0-	165	1	3133	2	Y	61	60	0	5
						67	9							
06	4350 X	2608	-0-	-1742	-0-	127	1	2427	2	Y	49	52	0	2
						54	9							
*07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	111	1	2126	2	Y	58	57	0	3
						64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	17	-0-	17	71	17	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267														
02	3108 X	2078	-0-	-1030	-0-	105	1	1927	2	Y	42	42	0	2
						46	9							
03	3441 X	930	-0-	-2511	-0-	43	1	870	2	Y	15	16	0	1
						17	9							
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	127	1	2548	2	Y	41	40	0	2
						45	9							
05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2270	2	Y	40	39	0	3
						44	9							
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	118	1	2251	2	Y	36	37	0	2
						40	9							
*07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2173	2	Y	38	38	0	2
						42	9							
BRISCOE R														
WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B (SA3)														
WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 14483														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	6068	-0-	6068	6068	297	1	5751	2	Y	18	17	0	1
						20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997											
GALVAN RANCH			WELL #: A442H			RRCID -> 263675			COMPL. DATE 05/27/2025			TOTAL DEPTH 9371			PERF. 9803 - 14669		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	10021	-0-	-0-	10021	10021	517 1	9447 2	Y			52	49 0				3
03	T. A.	10337	-0-	-0-	10337	20358	500 1	9779 2	Y			53	52 0		1 1		3
04	T. A.	9222	-0-	-0-	9222	29580	436 1	8724 2	Y			56	56 0				3
05	T. A.	7160	-0-	-0-	7160	36740	353 1	6757 2	Y			45	45 0				3
*06	T. A.	26	-0-	-0-	26	36766	26 2		Y			-0-	3 0				-0-
*07	49248 X	12482	-0-	-0-	-36766	-0-	607 1	11740 2	Y			123	116 0				7
GALVAN RANCH			WELL #: A443H			RRCID -> 263700			COMPL. DATE 05/30/2025			TOTAL DEPTH 9355			PERF. 9796 - 14557		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	4180 2	Y			55	52 0				3
GALVAN RANCH			WELL #: A528H			RRCID -> 263767			COMPL. DATE 01/30/2016			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 9793 - 15019		
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R			WELL #: 14H			RRCID -> 264517			COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 7272			PERF. 7870 - 12883		
*02	9492 X	7099	-0-	-0-	-2393	-0-	364 1	6703 2	Y			29	30 0				1
03	10509 X	8247	-0-	-0-	-2262	-0-	401 1	7821 2	Y			23	23 0				1
04	9150 X	7340	-0-	-0-	-1810	-0-	349 1	6972 2	Y			17	17 0				1
05	8711 X	8707	-0-	-0-	-4	-0-	427 1	8251 2	Y			26	25 0				2
06	7980 X	7614	-0-	-0-	-366	-0-	376 1	7202 2	Y			33	34 0				1
*07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	-0-	391 1	7566 2	Y			37	36 0				2
GALVAN STATE			WELL #: 1H			RRCID -> 264607			COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7736			PERF. 8343 - 13540		
*02	1764 X	1555	-0-	-0-	-209	-0-	77 1	1434 2	Y			40	42 0				2
03	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	44 9	1893 2	Y			134	128 0				8
04	2010 X	1878	-0-	-0-	-132	-0-	96 1	1712 2	Y			74	78 0				4
05	2077 X	1871	-0-	-0-	-206	-0-	147 9	1696 2	Y			80	78 0				6
06	2070 X	1803	-0-	-0-	-267	-0-	85 1	1654 2	Y			57	61 0				2
*07	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	81 9	1645 2	Y			59	58 0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE G GU5 STATE																	
WELL #:														RRCID -> 264651			
COMPL. DATE 10/05/2011														TOTAL DEPTH 7498			
PERF. N/A																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G														WELL #:			
7H														RRCID -> 264689			
COMPL. DATE 06/26/2016														TOTAL DEPTH 7329			
PERF. 8459 - 11871																	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH														WELL #: C454H			
RRCID -> 264809														COMPL. DATE 12/14/2021			
TOTAL DEPTH 8772														PERF. 9400 - 15818			
*02	17164	X	14996	-0-	-2168	-0-	773	1	14220	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	19003	X	16707	-0-	-2296	-0-	811	1	15894	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	17550	X	15171	-0-	-2379	-0-	720	1	14451	2	Y	-0-					-0-
05	17515	X	16089	-0-	-1426	-0-	796	1	15292	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	16620	X	15367	-0-	-1253	-0-	761	1	14606	2	Y	-0-					-0-
*07	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	750	1	14539	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH														WELL #: A527H			
RRCID -> 264977														COMPL. DATE 03/26/2024			
TOTAL DEPTH 9317														PERF. 8869 - 9005			
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2025																	

GALVAN RANCH														WELL #: B152H			
RRCID -> 265079														COMPL. DATE 01/26/2016			
TOTAL DEPTH 9130														PERF. 9518 - 15525			
02	13132	X	12261	-0-	-871	-0-	634	1	11627	2	Y	-0-					-0-
03	14539	X	13196	-0-	-1343	-0-	643	1	12553	2	Y	-0-					-0-
*04	14070	X	12621	-0-	-1449	-0-	599	1	12022	2	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12960	-0-	-618	-0-	639	1	12321	2	Y	-0-					-0-
06	13140	X	12462	-0-	-678	-0-	617	1	11845	2	Y	-0-					-0-
*07	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	636	1	12355	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH														WELL #: A501H			
RRCID -> 265169														COMPL. DATE 02/13/2016			
TOTAL DEPTH 9104														PERF. 9555 - 14480			
*02	3024	X	2052	-0-	-972	-0-	100	1	1840	2	Y	102	105	0			5
							112	9									
03	3348	X	249	-0-	-3099	-0-	11	1	225	2	Y	12	15	0	1	1	1
							13	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
06	3300	X	54	-0-	-3246	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G GU4 STATE															
WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WATSON GU1 STATE													WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138		
*02	3276 X	1396	-0-	-1880	-0-	70	1	1326	2	Y	-0-				-0-
03	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	130	1	2553	2	Y	22	21	0		1
						24	9								
04	3030 X	3017	-0-	-13	-0-	142	1	2863	2	Y	11	11	0		1
						12	9								
05	2170 X	1834	-0-	-336	-0-	91	1	1743	2	Y	-0-	1	0		-0-
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	153	1	2982	2	Y	-0-				-0-
*07	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	89	1	1751	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450		
*02	4116 X	3052	-0-	-1064	-0-	152	1	2810	2	Y	82	83	0		4
						90	9								
03	4557 X	3359	-0-	-1198	-0-	158	1	3099	2	Y	93	90	0	1 1	6
						102	9								
04	3510 X	3214	-0-	-296	-0-	147	1	2982	2	Y	77	79	0		4
						85	9								
05	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	152	1	2994	2	Y	76	74	0		6
						84	9								
06	3510 X	3267	-0-	-243	-0-	155	1	3022	2	Y	82	85	0		3
						90	9								
*07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	140	1	2720	2	Y	48	48	0		3
						53	9								
BRISCOE G GU5 STATE													WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804		
*02	4760 X	3212	-0-	-1548	-0-	160	1	2935	2	Y	106	107	0		5
						117	9								
03	5270 X	3301	-0-	-1969	-0-	155	1	3046	2	Y	91	89	0	1 1	6
						100	9								
04	4080 X	3133	-0-	-947	-0-	142	1	2855	2	Y	124	123	0		7
						136	9								
05	3689 X	3118	-0-	-571	-0-	147	1	2847	2	Y	113	112	0		8
						124	9								
06	3570 X	2947	-0-	-623	-0-	141	1	2685	2	Y	110	113	0		5
						121	9								
*07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	141	1	2755	2	Y	108	107	0		6
						119	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE GU1 STATE AR															
WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	3724 X	3541	-0-	-183	-0-	179	1	3309	2	Y	48	49	0	2	
						53	9								
03	4123 X	3834	-0-	-289	-0-	184	1	3600	2	Y	45	43	0	1	1
						50	9								
04	3990 X	3688	-0-	-302	-0-	173	1	3471	2	Y	40	41	0	2	
						44	9								
05	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	186	1	3610	2	Y	36	35	0	3	
						40	9								
06	3840 X	3664	-0-	-176	-0-	182	1	3449	2	Y	30	32	0	1	
						33	9								
*07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	189	1	3634	2	Y	39	38	0	2	
						43	9								
GALVAN RANCH														WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SAN AMBROSIA D (SA1)														WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207	
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-			-0-	
03	3441 X	2788	-0-	-653	-0-	116	1	2263	2	Y	372	349	0	23	
						409	9								
04	3330 X	2231	-0-	-1099	-0-	87	1	1717	2	Y	388	389	0	1	1
						427	9								
05	3441 X	2088	-0-	-1353	-0-	84	1	1665	2	Y	308	306	0	23	
						339	9								
06	2700 X	2232	-0-	-468	-0-	98	1	1861	2	Y	248	261	0	10	
						273	9								
*07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	238	234	0	1	1
						262	9								
GALVAN RANCH														WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792	
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			117	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117	
SAN AMBROSIA D														WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336	
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-			-0-	
03	3813 X	1521	-0-	-2292	-0-	65	1	1265	2	Y	174	163	0	11	
						191	9								
04	3690 X	1206	-0-	-2484	-0-	49	1	978	2	Y	163	165	0	9	
						179	9								
05	1581 X	1425	-0-	-156	-0-	56	1	1079	2	Y	264	253	0	20	
						290	9								
06	1470 X	1319	-0-	-151	-0-	53	1	1024	2	Y	220	231	0	9	
						242	9								
*07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	154	153	0	1	1
						169	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE R																
WELL #: 12H													RRCID -> 266173		COMPL. DATE 02/11/2016	
													TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7837 - 14268	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B138H		RRCID -> 266175	
													COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL DEPTH 9199	
													PERF. 9507 - 16361			
*02	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	1016	1	18682	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
03	21607	X	20981	-0-	-626	-0-	1021	1	19957	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
04	20910	X	19819	-0-	-1091	-0-	943	1	18873	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
05	21824	X	15913	-0-	-5911	-0-	784	1	15127	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
06	21120	X	17021	-0-	-4099	-0-	843	1	16176	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
*07	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	1172	1	22672	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
GALVAN RANCH LP													WELL #: 1H		RRCID -> 266258	
													COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 8190	
													PERF. 8872 - 13630			
*02	3164	X	3147	-0-	-17	-0-	159	1	2887	2	Y	92	92	0		5
							101	9								
03	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	164	1	3213	2	Y	88	87	0	1 1	5
							97	9								
04	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	157	1	3092	2	Y	89	89	0		5
							98	9								
05	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	150	1	2911	2	Y	77	76	0		6
							85	9								
06	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	158	1	3051	2	Y	81	84	0		3
							89	9								
*07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	157	1	3031	2	Y	82	80	0		5
							90	9								
BRISCOE R													WELL #: 13H		RRCID -> 266861	
													COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7075	
													PERF. 7604 - 12987			
*02	6244	X	5295	-0-	-949	-0-	267	1	4882	2	Y	133	131	0		7
							146	9								
03	6913	X	4665	-0-	-2248	-0-	221	1	4321	2	Y	112	111	0	1 1	7
							123	9								
04	5730	X	4013	-0-	-1717	-0-	186	1	3738	2	Y	81	84	0		4
							89	9								
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	291	1	5601	2	Y	116	111	0		9
							128	9								
06	5670	X	3400	-0-	-2270	-0-	166	1	3126	2	Y	98	103	0		4
							108	9								
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	211	1	4120	2	Y	110	108	0		6
							121	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	5404 X	4893	-0-	-511	-0-	249 76 9	1	4568	2	Y	69	69	0	3
03	5983 X	5347	-0-	-636	-0-	256 75 9	1	5016	2	Y	68	66	0	4
04	5340 X	5165	-0-	-175	-0-	239 75 9	1	4851	2	Y	68	68	0	4
05	5518 X	5341	-0-	-177	-0-	259 72 9	1	5010	2	Y	65	64	0	5
06	5280 X	5075	-0-	-205	-0-	247 69 9	1	4759	2	Y	63	65	0	3
*07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	250 65 9	1	4879	2	Y	59	59	0	3
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447														
*02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	153 382 9	1	2819	2	Y	347	346	0	17
03	3472 X	2766	-0-	-706	-0-	116 388 9	1	2262	2	Y	353	345	0	22
04	3720 X	2573	-0-	-1147	-0-	117 68 9	1	2388	2	Y	62	80	0	3
05	3844 X	2647	-0-	-1197	-0-	128 62 9	1	2457	2	Y	56	55	0	4
06	3720 X	2004	-0-	-1716	-0-	96 54 9	1	1854	2	Y	49	51	0	2
*07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	140 31 9	1	2691	2	Y	28	28	0	2
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798														
*02	2268 X	1041	-0-	-1227	-0-	53 21 9	1	967	2	Y	19	21	0	1
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	136 62 9	1	2669	2	Y	56	54	0	3
04	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	115 70 9	1	2266	2	Y	64	64	0	3
05	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	111 43 9	1	2147	2	Y	39	39	0	3
06	2760 X	1160	-0-	-1600	-0-	54 51 9	1	1055	2	Y	46	47	0	2
*07	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	78 73 9	1	1530	2	Y	66	64	0	4
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	T. A.	1866	-0-	1866	1866	89	1	1777	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9889	-0-	9889	11755	477	1	9183	2	Y	208	192	0	16
						229	9							
06	14B2 EXT	3436	-0-	3436	15191	167	1	3167	2	Y	93	105	0	4
						102	9							
*07	15269 X	78	-0-	-15191	-0-	78	2			Y	-0-	4	0	-0-
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023														
*02	1960 X	1795	-0-	-165	-0-	89	1	1640	2	Y	60	63	0	3
						66	9							
03	2170 X	1979	-0-	-191	-0-	95	1	1823	2	Y	55	54	0	3
						61	9						1 1	
04	2040 X	1922	-0-	-118	-0-	89	1	1774	2	Y	54	54	0	3
						59	9							
05	2108 X	1971	-0-	-137	-0-	97	1	1816	2	Y	53	52	0	4
						58	9							
06	2040 X	1894	-0-	-146	-0-	89	1	1751	2	Y	49	51	0	2
						54	9							
*07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	94	1	1810	2	Y	50	49	0	3
						55	9							
GALVAN STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962														
*02	1820 X	1574	-0-	-246	-0-	79	1	1470	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
03	2015 X	1922	-0-	-93	-0-	93	1	1798	2	Y	28	27	0	2
						31	9							
04	1950 X	1856	-0-	-94	-0-	88	1	1745	2	Y	21	22	0	1
						23	9							
05	1984 X	1932	-0-	-52	-0-	95	1	1791	2	Y	42	40	0	3
						46	9							
06	1890 X	1787	-0-	-103	-0-	89	1	1684	2	Y	13	15	0	1
						14	9							
*07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592														
*02	12264 X	10562	-0-	-1702	-0-	546	1	10008	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
03	13237 X	12954	-0-	-283	-0-	628	1	12319	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
04	12810 X	12024	-0-	-786	-0-	571	1	11447	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*05	13237 X	9764	-0-	-3473	-0-	483	1	9281	2	Y	-0-			-0-
06	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	646	1	12339	2	Y	-0-			-0-
*07	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	619	1	11963	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	152	1	2984	2	Y	-0-	24	0	-0-
03	3100 N	3165	-0-	65	65	29	9			Y	26			2
04	3000 N	5596	-0-	2596	2661	264	1	5321	2	Y	10	11	0	1
05	3100 N	5189	-0-	2089	4750	11	9	4935	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	8968 X	4218	-0-	-4750	-0-	254	1	4010	2	Y	-0-			-0-
*07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	208	1	3761	2	Y	-0-			-0-
						194	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	339	-0-	339	339	15	1	300	2	Y	22	21	0	1
04	14B2 EXT	516	-0-	516	855	24	9							
05	14B2 EXT	2878	-0-	2878	3733	17	1	352	2	Y	134	128	0	7
06	14B2 EXT	2223	-0-	2223	5956	147	9							
*07	7618 X	1662	-0-	-5956	-0-	113	1	2163	2	Y	547	513	0	41
						602	9							
						89	1	1685	2	Y	408	432	0	17
						449	9							
						63	1	1190	2	Y	372	367	0	21
						409	9							
BRISCOE G														
WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	704	-0-	704	704	24	1	482	2	Y	180	169	0	11
04	T. A.	384	-0-	384	1088	198	9							
05	T. A.	1610	-0-	1610	2698	14	1	248	2	Y	111	116	0	6
06	T. A.	1878	-0-	1878	4576	122	9							
*07	5076 X	500	-0-	-4576	-0-	67	1	1293	2	Y	227	216	0	17
						250	9							
						82	1	1596	2	Y	182	191	0	8
						200	9							
						20	1	394	2	Y	78	81	0	4
						86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH LP			//CONT.// 12018_200 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
			WELL #:	3H	RRCID ->	268286	COMPL.	DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	8274	PERF.	8779	-	14325		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
*02	7924 X	6726	-0-	-1198	-0-	347 1	21 9	6358	2	Y	19	19 0		1				
03	7998 X	7422	-0-	-576	-0-	361 1	18 9	7043	2	Y	16	16 0		1				
04	7410 X	7049	-0-	-361	-0-	334 1	18 9	6697	2	Y	16	16 0		1				
05	7471 X	7346	-0-	-125	-0-	363 1	14 9	6969	2	Y	13	13 0		1				
06	7200 X	7074	-0-	-126	-0-	349 1	12 9	6713	2	Y	11	12 0		-0-				
*07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	14 1		261	2	Y	-0-			-0-				
GALVAN RANCH			WELL #: C307H			RRCID ->	268446	COMPL.	DATE	03/08/2014	TOTAL	DEPTH	8771	PERF.	9443	-	14072	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
WATSON STATE			WELL #:			4H	RRCID ->	268491	COMPL.	DATE	05/04/2013	TOTAL	DEPTH	8365	PERF.	8635	-	13231
02	6944 X	6650	-0-	-294	-0-	345 1	6305 2	Y		-0-				-0-				
03	7750 X	6549	-0-	-1201	-0-	319 1	6230 2	Y		-0-				-0-				
04	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	373 1	7475 2	Y		-0-				-0-				
05	7750 X	6982	-0-	-768	-0-	344 1	6638 2	Y		-0-				-0-				
06	7140 X	6800	-0-	-340	-0-	339 1	6461 2	Y		-0-				-0-				
*07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	188 1	3616 2	Y		-0-				-0-				
GALVAN RANCH			WELL #: B101H			RRCID ->	268492	COMPL.	DATE	10/13/2012	TOTAL	DEPTH	9332	PERF.	9720	-	15314	
*02	9828 X	5039	-0-	-4789	-0-	257 1	12 9	4770	2	Y	11	12 0		1				
03	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	656 1	35 9	12862	2	Y	32	31 0		2				
04	10440 X	10400	-0-	-40	-0-	490 1	29 9	9881	2	Y	26	27 0		1				
05	10788 X	10329	-0-	-459	-0-	508 1	28 9	9793	2	Y	25	24 0		2				
06	13110 X	9871	-0-	-3239	-0-	480 1	134 9	9257	2	Y	122	119 0		5				
*07	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	485 1	119 9	9338	2	Y	108	107 0		6				
GALVAN RANCH			WELL #: B102H			RRCID ->	268493	COMPL.	DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	9323	PERF.	9459	-	15185	
*02	5292 X	4880	-0-	-412	-0-	252 1	19 9	4609	2	Y	17	17 0		1				
03	5859 X	5377	-0-	-482	-0-	262 1	18 9	5097	2	Y	16	16 0		1				
04	5730 X	4516	-0-	-1214	-0-	213 1	15 9	4288	2	Y	14	14 0		1				
05	5921 X	5643	-0-	-278	-0-	277 1	20 9	5346	2	Y	18	18 0		1				
06	5730 X	4959	-0-	-771	-0-	245 1	14 9	4700	2	Y	13	13 0		1				
*07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	233 1	17 9	4531	2	Y	15	15 0		1				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997														
BRISCOE G GU7 STATE				WELL #:		20H	RRCID ->	268595	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL	DEPTH	7327	PERF.	7843 - 13273					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRISCOE G GU7 STATE				WELL #:		21H	RRCID ->	268596	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL	DEPTH	7325	PERF.	7828 - 13386					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRISCOE G GU8 STATE				WELL #:		22H	RRCID ->	268599	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL	DEPTH	7327	PERF.	7914 - 13244					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		A568H	RRCID ->	268633	COMPL. DATE	12/28/2020	TOTAL	DEPTH	8750	PERF.	9319 - 14387					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		A567H	RRCID ->	268634	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	8752	PERF.	9725 - 14388					
*02	5348 X	4984	-0-	-364	-0-	254	1	4728	2	Y	2	2	0	-0-						
						2	9													
03	5921 X	5382	-0-	-539	-0-	263	1	5117	2	Y	2	2	0	-0-						
						2	9													
04	5520 X	5173	-0-	-347	-0-	247	1	4923	2	Y	3	3	0	-0-						
						3	9													
05	5704 X	5371	-0-	-333	-0-	266	1	5104	2	Y	1	1	0	-0-						
						1	9													
06	5430 X	5160	-0-	-270	-0-	254	1	4902	2	Y	4	4	0	-0-						
						4	9													
*07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	264	1	5090	2	Y	3	3	0	-0-						
						3	9													
GALVAN RANCH				WELL #:		A569H	RRCID ->	268637	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL	DEPTH	8741	PERF.	9410 - 14729					
*02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-				Y	-0-				-0-						
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-				-0-						
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-				Y	-0-				-0-						
*05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				Y	-0-				-0-						
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-				-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																					
GALVAN RANCH																					
												WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 9770 - 14851	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH												WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
GALVAN RANCH												WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 9986 - 15604	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	74	2					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	12110	-0-	12110	12184	588	1	11372	2				Y	136	128	0			8	
									150	9											
GALVAN RANCH												WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 10042 - 14331	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH												WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 9957 - 15551	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
07	14B2	EXT	11286	-0-	11286	11286	553	1	10692	2				Y	37	37	0			2	
							41	9													
GALVAN RANCH												WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9964 - 13922	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE B (SA7)															
WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRISCOE B (SA6)													WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	T. A.	12977	-0-	12977	12977	607	1	11863	2	Y	461	434	0		28
						507	9								
04	14B2 EXT	8375	-0-	8375	21352	385	1	7753	2	Y	215	230	0	1 1	12
						237	9								
05	14B2 EXT	6348	-0-	6348	27700	305	1	5877	2	Y	151	152	0		11
						166	9								
06	14B2 EXT	5190	-0-	5190	32890	251	1	4811	2	Y	116	122	0		5
						128	9								
*07	37584 X	4694	-0-	-32890	-0-	226	1	4347	2	Y	110	109	0		6
						121	9								
BRISCOE GU1 STATE AR													WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968		
*02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	93	1	1702	2	Y	27	27	0		1
						30	9								
03	2635 X	1884	-0-	-751	-0-	89	1	1764	2	Y	28	27	0		2
						31	9								
04	2550 X	1678	-0-	-872	-0-	77	1	1567	2	Y	31	31	0		2
						34	9								
05	2635 X	1945	-0-	-690	-0-	97	1	1816	2	Y	29	29	0		2
						32	9								
06	1950 X	1893	-0-	-57	-0-	91	1	1770	2	Y	29	30	0		1
						32	9								
*07	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1484	2	Y	24	24	0		1
						26	9								
GALVAN RANCH													WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230		
*02	T. A.	3998	-0-	3998	8976	202	1	3732	2	Y	58	59	0		3
						64	9								
03	T. A.	3802	-0-	3802	12778	184	1	3578	2	Y	36	36	0	1 1	2
						40	9								
04	T. A.	3871	-0-	3871	16649	182	1	3635	2	Y	49	48	0		3
						54	9								
*05	20829 X	4180	-0-	-16649	-0-	204	1	3923	2	Y	48	47	0		4
						53	9								
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	187	1	3580	2	Y	37	39	0		2
						41	9								
07	4433 X	4110	-0-	-323	-0-	199	1	3861	2	Y	45	44	0		3
						50	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	6972 X	239	-0-	-6733	-0-	13 15	1 9	211	2	Y	14	17	0		1
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
04	1620 X	102	-0-	-1518	-0-	92	2	10	9	Y	9	9	0		-0-
*05	1674 X	34	-0-	-1640	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
06	1620 X	39	-0-	-1581	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
BRISCOE G															
WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G															
WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737															
*02	1428 X	454	-0-	-974	-0-	22 30	1 9	402	2	Y	27	28	0		1
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
04	840 X	627	-0-	-213	-0-	29 39	1 9	559	2	Y	35	33	0		2
05	899 X	899	-0-	-0-	-0-	44 44	1 9	811	2	Y	40	39	0		3
06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	54 61	1 9	1054	2	Y	55	56	0		2
*07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	47 54	1 9	880	2	Y	49	48	0		3
GALVAN STATE															
WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218															
*02	1568 X	1542	-0-	-26	-0-	76 48	1 9	1418	2	Y	44	45	0		2
03	1736 X	1641	-0-	-95	-0-	79 43	1 9	1519	2	Y	39	39	0		2
04	1680 X	1590	-0-	-90	-0-	73 47	1 9	1470	2	Y	43	43	0		2
05	1736 X	1668	-0-	-68	-0-	80 20	1 9	1568	2	Y	18	19	0		1
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	81 21	1 9	1568	2	Y	19	19	0		1
*07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	85 26	1 9	1645	2	Y	24	24	0		1
GALVAN RANCH															
WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129															
*02	6244 X	4364	-0-	-1880	-0-	225 37	1 9	4102	2	Y	34	34	0		2
03	6913 X	5877	-0-	-1036	-0-	284 53	1 9	5540	2	Y	48	47	0		3
04	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	342 34	1 9	6821	2	Y	31	32	0		2
05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	332 6	1 9	6408	2	Y	5	7	0		-0-
06	5700 X	5603	-0-	-97	-0-	276 34	1 9	5293	2	Y	31	30	0		1
*07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	305 32	1 9	5925	2	Y	29	28	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: A539H		12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	270008	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	9554	- 14829				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A553H			RRCID ->	270009	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	8970	PERF.	9554	- 14762				
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A552H			RRCID ->	270010	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL	DEPTH	9009	PERF.	9578	- 14741				
*02	8932 X	8188	-0-	-0-	-744	-0-	421 28	1 9	7739	2	Y	25	26	0					1
03	9889 X	8892	-0-	-0-	-997	-0-	432 29	1 9	8431	2	Y	26	25	0					2
04	9360 X	8705	-0-	-0-	-655	-0-	412 21	1 9	8272	2	Y	19	20	0					1
05	9672 X	8915	-0-	-0-	-757	-0-	441 14	1 9	8460	2	Y	13	13	0					1
06	8760 X	8561	-0-	-0-	-199	-0-	425 10	1 9	8126	2	Y	9	10	0					-0-
*07	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	-0-	426 3889	1 9	8270	2	Y	3535	3336	0					199
GALVAN RANCH LP			WELL #: 4H			RRCID ->	270011	COMPL. DATE	09/11/2016	TOTAL	DEPTH	8412	PERF.	8828	- 13067				
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	51 43	1 9	947	2	Y	39	39	0					2
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	1018	2	Y	1	3	0					-0-
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	939	2	Y	-0-							-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	1197	2	Y	-0-							-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	962	2	Y	-0-							-0-
*07	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	58 32	1 9	1159	2	Y	29	27	0					2
GALVAN RANCH			WELL #: B127H			RRCID ->	270012	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	9366	- 14085				
*02	3276 X	3043	-0-	-0-	-233	-0-	158 4	1 9	2881	2	Y	4	4	0					-0-
03	3627 X	3196	-0-	-0-	-431	-0-	155 2	1 9	3039	2	Y	2	2	0					-0-
04	3210 X	3145	-0-	-0-	-65	-0-	147 11	1 9	2987	2	Y	10	9	0					1
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	186 3	1 9	3640	2	Y	3	4	0					-0-
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	3595	2	Y	2	2	0					-0-
*07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	3724	2	Y	2	2	0					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU3 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2716 X	2651	-0-	-65	-0-	135	1	2510	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
03	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	141	1	2761	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
04	2880 X	2796	-0-	-84	-0-	133	1	2659	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
05	2945 X	2919	-0-	-26	-0-	143	1	2752	2	Y	22	20	0	2
						24	9							
06	2850 X	2770	-0-	-80	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-	2	0	-0-
*07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	147	1	2872	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
*02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	575	1	10566	2	Y	40	40	0	2
						44	9							
03	11501 X	9155	-0-	-2346	-0-	443	1	8684	2	Y	25	25	0	2
						28	9							
04	10350 X	4659	-0-	-5691	-0-	221	1	4421	2	Y	15	16	0	1
						17	9							
05	12369 X	3389	-0-	-8980	-0-	169	1	3214	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
06	11970 X	1971	-0-	-9999	-0-	98	1	1862	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	155	1	3011	2	Y	41	39	0	2
						45	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942														
*02	2352 X	2107	-0-	-245	-0-	110	1	1995	2	Y	2	4	0	-0-
						2	9							
03	2542 X	664	-0-	-1878	-0-	31	1	631	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	2460 X	29	-0-	-2431	-0-	22	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
*05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
06	2280 X	19	-0-	-2261	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
*07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361														
*02	7336 X	6207	-0-	-1129	-0-	315	1	5802	2	Y	82	82	0	4
						90	9							
03	7099 X	6673	-0-	-426	-0-	319	1	6267	2	Y	79	77	0	5
						87	9					1	1	
04	6870 X	3360	-0-	-3510	-0-	159	1	3155	2	Y	42	45	0	2
						46	9							
05	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	427	1	8257	2	Y	72	69	0	5
						79	9							
06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	340	1	6465	2	Y	72	74	0	3
						79	9							
*07	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	324	1	6273	2	Y	54	54	0	3
						59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU2 STATE														
WELL #: 2H												RRCID -> 270131		
COMPL. DATE 07/27/2014												TOTAL DEPTH 8135		
CAPACITY												PERF. 8569 - 12961		
NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 12018 200														
//CONT.// 788997														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE														
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	150	1	2783	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	156	1	3057	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	2666	-0-	-574	-0-	125	1	2541	2	Y	-0-			-0-
*05	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	163	1	3092	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2708	-0-	-442	-0-	130	1	2578	2	Y	-0-			-0-
*07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	143	1	2763	2	Y	-0-	2	0	-0-
						2	9							
GALVAN RANCH												WELL #: A147H		
RRCID -> 270141												COMPL. DATE 02/08/2013		
TOTAL DEPTH 9619												PERF. 10472 - 15193		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	983	-0-	983	983	49	1	922	2	Y	-0-	11	0	-0-
						12	9							
07	14B2 EXT	1736	-0-	1736	2719	84	1	1623	2	Y	-0-	25	0	1
						29	9							
GALVAN RANCH												WELL #: A149H		
RRCID -> 270143												COMPL. DATE 06/07/2017		
TOTAL DEPTH 9578												PERF. 9991 - 14497		
*02	6916 X	5873	-0-	-1043	-0-	303	1	5545	2	Y	-0-	23	0	1
						25	9							
03	7657 X	5535	-0-	-2122	-0-	267	1	5228	2	Y	-0-	36	0	2
						40	9							
04	7410 X	5281	-0-	-2129	-0-	248	1	4954	2	Y	-0-	72	0	4
						79	9							
05	6510 X	2753	-0-	-3757	-0-	134	1	2613	2	Y	-0-	5	0	-0-
						6	9							
06	6300 X	3107	-0-	-3193	-0-	152	1	2935	2	Y	-0-	18	0	1
						20	9							
*07	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	289	1	5621	2	Y	-0-	21	0	1
						23	9							
GALVAN RANCH												WELL #: A145H		
RRCID -> 270144												COMPL. DATE 04/19/2021		
TOTAL DEPTH 9657												PERF. 10079 - 14988		
*02	7000 X	5313	-0-	-1687	-0-	272	1	5002	2	Y	-0-	35	0	2
						39	9							
03	7750 X	5184	-0-	-2566	-0-	251	1	4909	2	Y	-0-	22	0	1
						24	9							
04	7500 X	5620	-0-	-1880	-0-	264	1	5334	2	Y	-0-	20	0	1
						22	9							
05	6696 X	3326	-0-	-3370	-0-	165	1	3150	2	Y	-0-	10	0	1
						11	9							
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH												WELL #: A247H		
RRCID -> 270152												COMPL. DATE 01/04/2022		
TOTAL DEPTH 9354												PERF. 9936 - 14865		
02	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	452	1	8303	2	Y	-0-	3	0	-0-
03	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	421	1	8283	2	Y	-0-	1	0	-0-
						1	9							
04	8820 X	8088	-0-	-732	-0-	383	1	7705	2	Y	-0-			-0-
*05	9703 X	4888	-0-	-4815	-0-	243	1	4645	2	Y	-0-			-0-
06	9390 X	4599	-0-	-4791	-0-	228	1	4371	2	Y	-0-			-0-
*07	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	548	1	10574	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE G GU9 STATE				WELL #:	41H	RRCID -> 270153				COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	B315H	RRCID -> 270154				COMPL. DATE 08/27/2014				TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729					
*02	13720	X	12599	-0-	-1121	-0-	647	1	11916	2	Y	33	32	0				2	
03	15190	X	13698	-0-	-1492	-0-	369	1	13010	2	Y	22	23	0				1	
04	14700	X	13027	-0-	-1673	-0-	249	1	12393	2	Y	14	14	0				1	
05	14477	X	13551	-0-	-926	-0-	159	1	12881	2	Y	1	2	0				-0-	
06	13500	X	10912	-0-	-2588	-0-	669	1	10351	2	Y	20	19	0				1	
*07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	229	1	12905	2	Y	-0-	1	0				-0-	
BRISCOE G GU12 STATE				WELL #:	17H	RRCID -> 270155				COMPL. DATE 05/09/2016				TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
GALVAN RANCH				WELL #:	B410H	RRCID -> 270171				COMPL. DATE 10/07/2020				TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016					
*02	T. A.		10419	-0-	10419	10419	534	1	9790	2	Y	86	82	0				4	
03	T. A.		16474	-0-	16474	26893	951	1	15657	2	Y	14	16	0		1	1	1	
04	T. A.		8871	-0-	8871	35764	159	1	8244	2	Y	196	186	0				11	
05	T. A.		16533	-0-	16533	52297	216	1	15594	2	Y	116	118	0				9	
06	T. A.		15236	-0-	15236	67533	128	1	14309	2	Y	166	168	0				7	
*07	80699	X	13166	-0-	-67533	-0-	744	1	12465	2	Y	53	56	0		1	1	3	
							183	9											
							643	1											
							58	9											
BRISCOE G				WELL #:	37H	RRCID -> 270173				COMPL. DATE 10/05/2018				TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900					
*02	252	X	75	-0-	-177	-0-	50	2	25	9	Y	23	23	0				1	
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0				-0-	
04	270	X	145	-0-	-125	-0-	3	1	122	2	Y	18	17	0				1	
							20	9											
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	58	55	0				4	
							64	9											
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	43	45	0				2	
							47	9											
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	57	56	0				3	
							63	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		CODE						
*02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	100	1	1844	2	Y	426	415	0	1 1	21
03	2480 X	2115	-0-	-365	-0-	469	9	1635	2	Y	361	356	0	4 1	22
04	2130 X	1964	-0-	-166	-0-	83	1	1485	2	Y	369	370	0	1 1	20
05	2666 X	1196	-0-	-1470	-0-	397	9	952	2	Y	178	185	0		13
06	2580 X	86	-0-	-2494	-0-	73	1								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	406	9			Y	-0-	13	0		-0-
						196	9			Y	-0-				-0-
						86	2								
GALVAN RANCH															
WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259															
*02	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	355	1	6540	2	Y	15	15	0		1
03	8680 X	5588	-0-	-3092	-0-	17	9	5314	2	Y	3	4	0		-0-
04	8400 X	4132	-0-	-4268	-0-	271	1	3900	2	Y	32	30	0		2
05	8680 X	8233	-0-	-447	-0-	3	9	7777	2	Y	49	47	0		4
06	7410 X	5259	-0-	-2151	-0-	197	1	4967	2	Y	32	35	0		1
*07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	35	9	7814	2	Y	95	91	0		5
						402	1								
						54	9								
						257	1								
						35	9								
						406	1								
						105	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107															
*02	7000 X	6911	-0-	-89	-0-	355	1	6517	2	Y	35	36	0		2
03	8804 X	5385	-0-	-3419	-0-	39	9	5104	2	Y	17	18	0		1
04	8520 X	3961	-0-	-4559	-0-	262	1	3714	2	Y	55	53	0		3
05	8804 X	8537	-0-	-267	-0-	19	9	8085	2	Y	29	30	0		2
06	7410 X	6509	-0-	-901	-0-	186	1	6148	2	Y	37	37	0		2
*07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	61	9	4241	2	Y	21	22	0		1
						420	1								
						32	9								
						320	1								
						41	9								
						221	1								
						23	9								
BRISCOE GU1 STATE AR															
WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383															
*02	5432 X	4254	-0-	-1178	-0-	216	1	3980	2	Y	53	53	0		3
03	6014 X	5921	-0-	-93	-0-	58	9	5555	2	Y	74	71	0	1 1	5
04	5490 X	5127	-0-	-363	-0-	285	1	4821	2	Y	61	63	0		3
05	5487 X	5318	-0-	-169	-0-	81	9	4995	2	Y	59	58	0		4
06	5730 X	5111	-0-	-619	-0-	239	1	4799	2	Y	55	57	0		2
*07	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	67	9	4920	2	Y	55	54	0		3
						258	1								
						65	9								
						251	1								
						61	9								
						252	1								
						61	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY												12018 200				NON-ASSOCIATED											
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997															
WELL #: C505H												RRCID -> 270186				COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
*02		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*04		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*05		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
06		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							

BRISCOE CATARINA EAST GU1												WELL #: 3H				RRCID -> 271085				COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165			

*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							

BRISCOE CATARINA EAST GU1												WELL #: 2H				RRCID -> 271086				COMPL. DATE 09/08/2013				TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288			

*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							

BRISCOE CATARINA EAST GU1												WELL #: 1H				RRCID -> 271087				COMPL. DATE 08/02/2015				TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190			

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							

BRISCOE G												WELL #: 24H				RRCID -> 271114				COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960			

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	269	-0-		269	269		14	1	240	2		Y	14		13	0		1							
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	269		15	9				Y	-0-		1	0		-0-							

BRISCOE G												WELL #: 23H				RRCID -> 271115				COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645			

*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
*02	4816 X	4528	-0-	-288	-0-	230 1	4209 2	Y	81	81	0			4
03	5332 X	4991	-0-	-341	-0-	89 9	238 1	4666 2	Y	79	77	0	1 1	5
04	4950 X	4786	-0-	-164	-0-	87 9	224 1	4465 2	Y	88	88	0		5
05	5053 X	4885	-0-	-168	-0-	97 9	237 1	4570 2	Y	71	71	0		5
06	4890 X	4604	-0-	-286	-0-	78 9	224 1	4311 2	Y	63	65	0		3
*07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	69 9	231 1	4460 2	Y	63	62	0		4
						69 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558														
*02	8148 X	7761	-0-	-387	-0-	401 1	7324 2	Y	33	33	0			2
03	9021 X	8296	-0-	-725	-0-	36 9	403 1	7859 2	Y	31	31	0		2
04	8430 X	8166	-0-	-264	-0-	403 1	34 9	7748 2	Y	30	30	0		2
05	8649 X	8406	-0-	-243	-0-	385 1	33 9	7960 2	Y	27	27	0		2
06	8370 X	8018	-0-	-352	-0-	416 1	30 9	7594 2	Y	25	26	0		1
*07	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	396 1	28 9	6031 2	Y	15	15	0		1
						313 1	17 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303														
02	6552 X	6019	-0-	-533	-0-	309 1	5669 2	Y	37	37	0			2
03	7254 X	6480	-0-	-774	-0-	41 9	314 1	6131 2	Y	32	32	0		2
04	6720 X	6252	-0-	-468	-0-	35 9	294 1	5922 2	Y	33	33	0		2
05	6758 X	6415	-0-	-343	-0-	36 9	316 1	6064 2	Y	32	32	0		2
06	6450 X	6438	-0-	-12	-0-	35 9	319 1	6090 2	Y	26	27	0		1
*07	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	319 1	29 9	6035 2	Y	28	27	0		2
						314 1	31 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016														
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	3	0			-0-
04	3000 N	9310	-0-	6310	6310	441 1	8837 2	Y	29	27	0			2
05	3100 N	8134	-0-	5034	11344	32 9	400 1	7719 2	Y	14	15	0		1
06	3000 N	7250	-0-	4250	15594	15 9	359 1	6881 2	Y	9	10	0		-0-
*07	22772 X	7178	-0-	-15594	-0-	10 9	351 1	6819 2	Y	7	7	0		-0-
						8 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			2
*07	18 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
GALVAN RANCH														
WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475														
*02	11928 X	11713	-0-	-215	-0-	602 48 9	1	11063	2	Y	44	42 0		2
03	13082 X	11801	-0-	-1281	-0-	572 33 9	1	11196	2	Y	30	30 0		2
04	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	596 44 9	1	11961	2	Y	40	40 0		2
05	12958 X	12308	-0-	-650	-0-	607 41 9	1	11660	2	Y	37	36 0		3
06	12540 X	11586	-0-	-954	-0-	571 33 9	1	10982	2	Y	30	32 0		1
*07	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	599 37 9	1	11602	2	Y	34	33 0		2
GALVAN RANCH														
WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840														
*02	2240 X	2198	-0-	-42	-0-	112 21 9	1	2065	2	Y	19	19 0		1
03	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	111 17 9	1	2199	2	Y	15	15 0		1
04	2370 X	2220	-0-	-150	-0-	104 14 9	1	2102	2	Y	13	13 0		1
05	2449 X	2281	-0-	-168	-0-	113 6 9	1	2162	2	Y	5	6 0		-0-
06	2370 X	2323	-0-	-47	-0-	114 10 9	1	2199	2	Y	9	9 0		-0-
*07	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	118 14 9	1	2266	2	Y	13	12 0		1
GALVAN RANCH														
WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016														
*02	12068 X	11331	-0-	-737	-0-	583 62 9	1	10686	2	Y	56	56 0		3
03	13361 X	11394	-0-	-1967	-0-	552 64 9	1	10778	2	Y	58	56 0	1 1	4
04	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	623 48 9	1	12500	2	Y	44	46 0		2
05	13113 X	12986	-0-	-127	-0-	639 46 9	1	12301	2	Y	42	41 0		3
06	12690 X	10810	-0-	-1880	-0-	532 34 9	1	10244	2	Y	31	33 0		1
*07	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	599 35 9	1	11577	2	Y	32	31 0		2

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 862

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: B438H		12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 271297	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	9326	-	13968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-		520 35 9	1	9564	2	Y	32	32	0			2
03	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-		532 32 9	1	10416	2	Y	29	29	0			2
04	12840 X	10337	-0-	-2503	-0-		489 33 9	1	9815	2	Y	30	30	0			2
05	13268 X	10789	-0-	-2479	-0-		532 29 9	1	10228	2	Y	26	26	0			2
06	12840 X	11134	-0-	-1706	-0-		550 31 9	1	10553	2	Y	28	29	0			1
*07	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-		567 34 9	1	11003	2	Y	31	30	0			2
GALVAN RANCH						WELL #: B344H	RRCID -> 271518	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	9455	-	14603			
*02	14252 X	13559	-0-	-693	-0-		698 19 9	1	12842	2	Y	17	17	0			1
03	15779 X	14687	-0-	-1092	-0-		715 18 9	1	13954	2	Y	16	16	0			1
04	14970 X	14100	-0-	-870	-0-		669 21 9	1	13410	2	Y	19	19	0			1
05	15314 X	14409	-0-	-905	-0-		712 15 9	1	13682	2	Y	14	14	0			1
06	14820 X	13914	-0-	-906	-0-		689 17 9	1	13208	2	Y	15	15	0			1
*07	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-		694 11 9	1	13422	2	Y	10	10	0			1
GALVAN RANCH						WELL #: B340H	RRCID -> 271519	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	9443	-	14780			
02	6440 X	-0-	-0-	-6440	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-						Y	-0-					-0-
*04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-						Y	-0-					-0-
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-						Y	-0-					-0-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH						WELL #: B342	RRCID -> 271520	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	9344	-	14912			
*02	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-		500 19 9	1	9176	2	Y	17	17	0			1
03	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-		494 32 9	1	9674	2	Y	29	28	0			2
04	10890 X	8430	-0-	-2460	-0-		400 14 9	1	8016	2	Y	13	14	0			1
05	11253 X	10169	-0-	-1084	-0-		501 13 9	1	9655	2	Y	12	12	0			1
06	10890 X	9498	-0-	-1392	-0-		468 9 9	1	9021	2	Y	8	9	0			-0-
*07	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-		479 9 9	1	9275	2	Y	8	8	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	18312 X	11747	-0-	-6565	-0-	605	1	11142	2	Y	-0-			-0-
03	20274 X	13369	-0-	-6905	-0-	652	1	12715	2	Y	2	2 0		-0-
04	16320 X	11254	-0-	-5066	-0-	536	1	10716	2	Y	2	2 0		-0-
05	16864 X	13339	-0-	-3525	-0-	658	1	12678	2	Y	3	3 0		-0-
06	14280 X	13541	-0-	-739	-0-	671	1	12870	2	Y	-0-			-0-
*07	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	664	1	12879	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958														
*02	8008 X	939	-0-	-7069	-0-	49	1	889	2	Y	1	1 0		-0-
03	8866 X	1163	-0-	-7703	-0-	56	1	1106	2	Y	1	1 0		-0-
04	4560 X	990	-0-	-3570	-0-	49	1	940	2	Y	1	1 0		-0-
05	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-			-0-
06	1290 X	984	-0-	-306	-0-	49	1	935	2	Y	-0-			-0-
*07	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836														
02	2884 X	2776	-0-	-108	-0-	144	1	2632	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	144	1	2795	2	Y	-0-			-0-
*04	3090 X	2685	-0-	-405	-0-	127	1	2558	2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	146	1	2791	2	Y	-0-			-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	2	Y	-0-			-0-
*07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	140	1	2731	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883														
*02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	296	1	5429	2	Y	38	39 0		2
03	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	311	1	6097	2	Y	19	20 0		1
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	283	1	5675	2	Y	74	71 0		4
05	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	312	1	5997	2	Y	89	86 0		7
06	6210 X	5899	-0-	-311	-0-	290	1	5528	2	Y	74	78 0		3
*07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	294	1	5729	2	Y	86	84 0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																			
GALVAN RANCH																			
WELL #: A547H										RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 9666 - 14814			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
GALVAN RANCH										WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9422 - 14742	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-					
*07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-					
GALVAN RANCH										WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9580 - 14676	
*02	17500	X	8805	-0-	-8695	-0-	452	1	8321	2	Y	29	30 0	1					
							32	9											
03	19375	X	13897	-0-	-5478	-0-	674	1	13162	2	Y	55	53 0	3					
							61	9											
04	18750	X	14220	-0-	-4530	-0-	671	1	13447	2	Y	93	91 0	5					
							102	9											
05	15128	X	13956	-0-	-1172	-0-	686	1	13220	2	Y	45	47 0	3					
							50	9											
06	13440	X	12898	-0-	-542	-0-	635	1	12211	2	Y	47	48 0	2					
							52	9											
*07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	570	1	11058	2	Y	43	43 0	2					
							47	9											
GALVAN RANCH										WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9258 - 14011	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
GALVAN RANCH										WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 9216 - 14074	
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B432H														
RRCID -> 271535														
COMPL. DATE 01/31/2018														
TOTAL DEPTH 8685														
PERF. 9211 - 14001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	914	-0-	914	914	41	1	848	2	Y	23	22	0	1
						25	9							
04	T. A.	1859	-0-	1859	2773	88	1	1756	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
05	T. A.	1942	-0-	1942	4715	99	1	1819	2	Y	22	21	0	2
						24	9							
06	T. A.	3383	-0-	3383	8098	168	1	3178	2	Y	34	35	0	1
						37	9							
*07	11454 X	3356	-0-	-8098	-0-	164	1	3156	2	Y	33	32	0	2
						36	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: B430H														
RRCID -> 271538														
COMPL. DATE 12/08/2020														
TOTAL DEPTH 8684														
PERF. 9206 - 14068														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: B428H														
RRCID -> 271540														
COMPL. DATE 10/27/2014														
TOTAL DEPTH 8687														
PERF. 9202 - 14052														
*02	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	589	1	10841	2	Y	40	41	0	2
						44	9							
03	14446 X	12255	-0-	-2191	-0-	595	1	11635	2	Y	23	24	0	1
						25	9							
04	13980 X	11694	-0-	-2286	-0-	554	1	11094	2	Y	42	41	0	2
						46	9							
05	14446 X	12015	-0-	-2431	-0-	591	1	11377	2	Y	43	42	0	3
						47	9							
06	12600 X	11393	-0-	-1207	-0-	565	1	10785	2	Y	39	40	0	2
						43	9							
*07	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	577	1	11175	2	Y	37	37	0	2
						41	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: B352H														
RRCID -> 271541														
COMPL. DATE 05/06/2015														
TOTAL DEPTH 8828														
PERF. 9465 - 14786														
02	14728 X	10528	-0-	-4200	-0-	542	1	9985	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
03	16306 X	14993	-0-	-1313	-0-	729	1	14262	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	14310 X	12685	-0-	-1625	-0-	604	1	12079	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
05	14477 X	14113	-0-	-364	-0-	698	1	13412	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	14520 X	13508	-0-	-1012	-0-	670	1	12836	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*07	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	679	1	13078	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																
GALVAN RANCH			WELL #: B354H			RRCID -> 271542			COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL	DEPTH	8836	PERF.	9376	-	14816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
*02	14672 X	10124	-0-	-4548	-0-		522 7 9	1	9595	2	Y		6		6	0			-0-
03	15283 X	12987	-0-	-2296	-0-		631 1	1	12356	2	Y		-0-						-0-
04	13170 X	11173	-0-	-1997	-0-		530 1 9	1	10642	2	Y		1		1	0			-0-
05	13609 X	13301	-0-	-308	-0-		658 1	1	12643	2	Y		-0-						-0-
06	13170 X	11672	-0-	-1498	-0-		579 1	1	11093	2	Y		-0-						-0-
*07	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-		641 1	1	12397	2	Y		-0-						-0-
GALVAN RANCH			WELL #: B353H			RRCID -> 271543			COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL	DEPTH	8833	PERF.	9389	-	14597	
*02	14168 X	11694	-0-	-2474	-0-		603 4 9	1	11087	2	Y		4		6	0			-0-
03	15686 X	11663	-0-	-4023	-0-		568 3 9	1	11092	2	Y		3		3	0			-0-
04	13500 X	12459	-0-	-1041	-0-		593 2 9	1	11864	2	Y		2		2	0			-0-
05	13950 X	12309	-0-	-1641	-0-		608 2 9	1	11699	2	Y		2		2	0			-0-
06	13500 X	12243	-0-	-1257	-0-		606 1 9	1	11636	2	Y		1		1	0			-0-
*07	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-		912 1 9	1	17674	2	Y		1		1	0			-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A564H			RRCID -> 271635			COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL	DEPTH	8857	PERF.	9421	-	14420	
*02	6356 X	6240	-0-	-116	-0-		319 75 9	1	5846	2	Y		68		67	0			3
03	7936 X	7071	-0-	-865	-0-		341 67 9	1	6663	2	Y		61		59	0	1	1	4
04	7680 X	6642	-0-	-1038	-0-		310 105 9	1	6227	2	Y		95		94	0			5
05	7936 X	6999	-0-	-937	-0-		343 78 9	1	6578	2	Y		71		71	0			5
06	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-		346 78 9	1	6661	2	Y		71		73	0			3
*07	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-		334 78 9	1	6462	2	Y		59		59	0			3
GALVAN RANCH			WELL #: A562H			RRCID -> 271638			COMPL. DATE 04/01/2021			TOTAL	DEPTH	8876	PERF.	9472	-	14456	
*02	4648 X	3335	-0-	-1313	-0-		172 1	1	3163	2	Y		-0-						-0-
03	5146 X	3862	-0-	-1284	-0-		186 1	1	3676	2	Y		-0-						-0-
*04	4740 X	3827	-0-	-913	-0-		182 1	1	3645	2	Y		-0-						-0-
*05	4557 X	4344	-0-	-213	-0-		216 1	1	4128	2	Y		-0-						-0-
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		202 1	1	3872	2	Y		-0-						-0-
*07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-		202 1	1	3963	2	Y		-0-						-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A566H			RRCID -> 271688			COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL	DEPTH	8859	PERF.	9596	-	14647	
*02	2436 X	299	-0-	-2137	-0-		16 1	1	283	2	Y		-0-						-0-
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-		18 1	1	350	2	Y		-0-						-0-
*04	300 X	79	-0-	-221	-0-		79 2	2			Y		-0-						-0-
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-		165 56 9	1	3153	2	Y		51		47	0			4
06	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-		127 32 9	1	2419	2	Y		29		32	0			1
*07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		188 53 9	1	3612	2	Y		48		46	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	3752 X	1685	-0-	-2067	-0-	77	1	1441	2	Y	152	153	0	1	1	8
						167	9									
03	3999 X	1852	-0-	-2147	-0-	83	1	1604	2	Y	150	147	0	1	1	9
						165	9									
04	2670 X	2014	-0-	-656	-0-	88	1	1743	2	Y	166	166	0			9
						183	9									
05	2759 X	1125	-0-	-1634	-0-	51	1	987	2	Y	79	82	0			6
						87	9									
06	2670 X	27	-0-	-2643	-0-	27	2			Y	-0-	6	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943								
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555								
*02	1400 X	908	-0-	-492	-0-	40	1	727	2	Y	128	126	0			6
						141	9									
03	1550 X	798	-0-	-752	-0-	34	1	654	2	Y	100	99	0	1	1	6
						110	9									
04	1500 X	427	-0-	-1073	-0-	15	1	320	2	Y	84	85	0			5
						92	9									
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	197	187	0			15
						217	9									
06	960 X	139	-0-	-821	-0-	4	1	133	2	Y	2	17	0			-0-
						2	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018.200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: A561H															RRCID -> 271825															COMPL. DATE 11/11/2020															TOTAL DEPTH 8889															PERF. 9569 - 14590														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
*02	5600	X	5279	-0-		-321		-0-			272	1	4976	2	Y	28		29	0		1																																																																				
											31	9																																																																													
03	6200	X	5917	-0-		-283		-0-			287	1	5607	2	Y	21		21	0		1																																																																				
											23	9																																																																													
04	6000	X	5364	-0-		-636		-0-			253	1	5078	2	Y	30		29	0		2																																																																				
											33	9																																																																													
05	6200	X	5741	-0-		-459		-0-			281	1	5435	2	Y	23		23	0		2																																																																				
											25	9																																																																													
06	6000	X	5499	-0-		-501		-0-			271	1	5206	2	Y	20		21	0		1																																																																				
											22	9																																																																													
*07	4431	X	4431	-0-		-0-		-0-			218	1	4193	2	Y	18		18	0		1																																																																				
											20	9																																																																													

GALVAN RANCH															WELL #: A535H															RRCID -> 271826															COMPL. DATE 09/07/2019															TOTAL DEPTH 9126															PERF. 9802 - 14469														
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					2																																																																				
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					2																																																																				
04	T. A.	26	-0-	-0-		-0-	26				26	2			Y	-0-					2																																																																				
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-			26				Y	-0-					2																																																																				
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-			26				Y	-0-					2																																																																				
*07	26 X		-0-	-0-		-26		-0-							Y	-0-					2																																																																				

GALVAN RANCH															WELL #: A537H															RRCID -> 271939															COMPL. DATE 09/15/2019															TOTAL DEPTH 9092															PERF. 9784 - 14708														
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				

BRISCOE G															WELL #: 35H															RRCID -> 271940															COMPL. DATE 09/21/2018															TOTAL DEPTH 7553															PERF. 7851 - 12336														
*02	T. A.		5333	-0-		5333		6068			239	1	4422	2	Y	611		587	0		30																																																																				
											672	9																																																																													
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		6068							Y	403		403	0	5	1	25																																																																			
04	T. A.		6868	-0-		6868		12936			301	1	5986	2	Y	528		523	0	1	1	29																																																																			
											581	9																																																																													
*05	16404 X		3468	-0-		-12936		-0-			144	1	2764	2	Y	509		500	0		38																																																																				
											560	9																																																																													
06	4161 X		4161	-0-		-0-		-0-			178	1	3423	2	Y	509		526	0		21																																																																				
											560	9																																																																													
07	7099 X		3228	-0-		-3871		-0-			138	1	2608	2	Y	438		432	0	2	1	25																																																																			
											482	9																																																																													

BRISCOE G															WELL #: 36H															RRCID -> 271941															COMPL. DATE 09/24/2018															TOTAL DEPTH 7544															PERF. 7904 - 12373														
*02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
*04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574														
*02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	252	1	4610	2	Y	93	93	0	5
						102	9							
03	9424 X	5860	-0-	-3564	-0-	280	1	5437	2	Y	130	126	0	8
						143	9							
04	9120 X	6060	-0-	-3060	-0-	283	1	5676	2	Y	92	95	0	5
						101	9							
05	9424 X	5932	-0-	-3492	-0-	286	1	5493	2	Y	139	134	0	10
						153	9							
06	5850 X	5724	-0-	-126	-0-	279	1	5346	2	Y	90	96	0	4
						99	9							
*07	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	247	1	4802	2	Y	72	72	0	4
						79	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
BRISCOE G														
WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297														
*02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	2	Y	174	173	0	9
						191	9							
03	1054 X	707	-0-	-347	-0-	28	1	555	2	Y	113	114	0	7
						124	9							
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	212	207	0	12
						233	9							
05	1674 X	1137	-0-	-537	-0-	47	1	916	2	Y	158	158	0	12
						174	9							
06	1620 X	1156	-0-	-464	-0-	51	1	996	2	Y	99	107	0	4
						109	9							
*07	608 X	608	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	104	102	0	6
						114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4984 X	1959	-0-	-3025	-0-	90 1	1671 2	Y	180	183 0	1 1			9
03	5518 X	1925	-0-	-3593	-0-	198 9	1653 2	Y	172	168 0	2 1			11
04	4560 X	1421	-0-	-3139	-0-	83 1	1175 2	Y	171	173 0				9
05	3193 X	704	-0-	-2489	-0-	189 9	543 2	Y	121	121 0				9
06	2160 X	763	-0-	-1397	-0-	58 1	617 2	Y	103	108 0				4
*07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	188 9	749 2	Y	103	101 0				6
						28 1								
						133 9								
						33 1								
						113 9								
						40 1								
						113 9								
BRISCOE G														
WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279														
*02	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	97 1	1784 2	Y	275	285 0	1 1			14
03	2976 X	1293	-0-	-1683	-0-	303 9	1129 2	Y	96	102 0	2 1			6
04	2880 X	1699	-0-	-1181	-0-	58 1	1375 2	Y	232	225 0				13
05	2976 X	2088	-0-	-888	-0-	106 9	1769 2	Y	205	203 0				15
06	2550 X	1544	-0-	-1006	-0-	69 1	1305 2	Y	153	162 0				6
*07	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	255 9	950 2	Y	90	91 0				5
						93 1								
						226 9								
						71 1								
						168 9								
						49 1								
						99 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014														
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504														
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	284 1	5203 2	Y	-0-					-0-
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	306 1	5985 2	Y	1	1 0				-0-
04	5430 X	5200	-0-	-230	-0-	1 9	4952 2	Y	-0-					-0-
05	6076 X	5772	-0-	-304	-0-	248 1	5484 2	Y	3	3 0				-0-
06	6090 X	4649	-0-	-1441	-0-	285 1	4417 2	Y	2	2 0				-0-
*07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	3 9	5007 2	Y	1	1 0				-0-
						230 1								
						2 9								
						261 1								
						1 9								
BRISCOE G														
WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE G				WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7860 - 11902			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	1925	-0-	1925	1925	77	1	1501	2	Y	315	296	0		19
						347	9								
04	T. A.	2854	-0-	2854	4779	109	1	2181	2	Y	513	504	0		28
						564	9								
05	T. A.	1983	-0-	1983	6762	79	1	1529	2	Y	341	343	0		26
						375	9								
06	T. A.	1993	-0-	1993	8755	84	1	1636	2	Y	248	264	0		10
						273	9								
*07	10457 X	1702	-0-	-8755	-0-	69	1	1334	2	Y	272	266	0	1 1	15
						299	9								
BRISCOE G															
WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	T. A.	2166	-0-	2166	2166	98	1	1911	2	Y	143	142	0	2 1	9
						157	9								
04	T. A.	6820	-0-	6820	8986	312	1	6271	2	Y	215	212	0		12
						237	9								
05	T. A.	7474	-0-	7474	16460	359	1	6922	2	Y	175	174	0		13
						193	9								
06	T. A.	1618	-0-	1618	18078	72	1	1393	2	Y	139	146	0		6
						153	9								
*07	19459 X	1381	-0-	-18078	-0-	63	1	1197	2	Y	110	110	0		6
						121	9								
BRISCOE G															
WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108															
*02	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	445	451	0	2 1	22
						490	9								
03	2139 X	1618	-0-	-521	-0-	58	1	1154	2	Y	369	364	0	4 1	23
						406	9								
04	2850 X	1182	-0-	-1668	-0-	40	1	789	2	Y	321	326	0	1 1	17
						353	9								
05	2945 X	1922	-0-	-1023	-0-	78	1	1501	2	Y	312	306	0		23
						343	9								
06	2850 X	1810	-0-	-1040	-0-	80	1	1498	2	Y	211	225	0		9
						232	9								
*07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	2	Y	179	177	0	1 1	10
						197	9								
BRISCOE G															
WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128															
*02	4368 X	2321	-0-	-2047	-0-	95	1	1751	2	Y	432	429	0	1 1	22
						475	9								
03	4836 X	2070	-0-	-2766	-0-	77	1	1499	2	Y	449	439	0	4 1	28
						494	9								
04	4080 X	792	-0-	-3288	-0-	23	1	444	2	Y	295	306	0	1 1	16
						325	9								
05	3193 X	639	-0-	-2554	-0-	20	1	393	2	Y	205	206	0		15
						226	9								
06	2490 X	810	-0-	-1680	-0-	29	1	557	2	Y	204	211	0		8
						224	9								
*07	801 X	801	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	190	186	0	1 1	11
						209	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085	
*02	7196 X	2144	-0-	-5052	-0-	271	1	1694	2	Y	163	164	0		2
						179	9								
03	7502 X	2148	-0-	-5354	-0-	469	1	1494	2	Y	168	165	0		5
						185	9								
04	4020 X	2390	-0-	-1630	-0-	404	1	1760	2	Y	205	205	0		5
						226	9								
05	3348 X	2181	-0-	-1167	-0-	526	1	1482	2	Y	157	154	0		8
						173	9								
06	3240 X	2423	-0-	-817	-0-	412	1	1777	2	Y	213	218	0		3
						234	9								
*07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	635	1	1713	2	Y	205	201	0		7
						226	9								
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167	
*02	4144 X	4098	-0-	-46	-0-	214	1	3884	2	Y	-0-				-0-
03	4588 X	4433	-0-	-155	-0-	211	1	4079	2	Y	130	126	0		4
						143	9								
04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	200	1	3982	2	Y	280	277	0		7
						308	9								
05	4526 X	3655	-0-	-871	-0-	166	1	3205	2	Y	258	253	0		12
						284	9								
06	4380 X	4302	-0-	-78	-0-	203	1	3923	2	Y	160	170	0		2
						176	9								
*07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	218	1	4160	2	Y	175	171	0		6
						193	9								
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022	
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	439	1	2750	2	Y	-0-				-0-
03	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	704	1	2243	2	Y	12	12	0		-0-
						13	9								
04	3060 X	2551	-0-	-509	-0-	459	1	1994	2	Y	89	87	0		2
						98	9								
05	3534 X	2298	-0-	-1236	-0-	591	1	1667	2	Y	36	36	0		2
						40	9								
06	3420 X	2348	-0-	-1072	-0-	424	1	1828	2	Y	87	88	0		1
						96	9								
*07	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	640	1	1727	2	Y	44	44	0		1
						48	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #:		25H	RRCID ->	272286	COMPL. DATE	11/12/2016	TOTAL	DEPTH	7886	PERF. 8263	- 13086	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
*02	8120 X	6719	-0-	-1401	-0-	874 1	5484 2	Y	328	324 0			4		
						361 9									
03	8990 X	7449	-0-	-1541	-0-	1585 1	5044 2	Y	745	725 0			24		
						820 9									
04	8700 X	6032	-0-	-2668	-0-	1016 1	4416 2	Y	545	555 0			14		
						600 9									
05	7440 X	4099	-0-	-3341	-0-	1005 1	2826 2	Y	244	246 0			12		
						268 9									
06	7200 X	4581	-0-	-2619	-0-	772 1	3314 2	Y	450	457 0			5		
						495 9									
*07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	1031 1	2773 2	Y	470	460 0			15		
						517 9									

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #:		19H	RRCID ->	272328	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL	DEPTH	7921	PERF. 8322	- 13109	
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	552 1	3468 2	Y	-0-				-0-		
03	4309 X	384	-0-	-3925	-0-	91 1	293 2	Y	-0-				-0-		
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	814 1	3539 2	Y	379	369 0			10		
						417 9									
05	4464 X	2367	-0-	-2097	-0-	546 1	1539 2	Y	256	254 0			12		
						282 9									
06	4320 X	2912	-0-	-1408	-0-	499 1	2141 2	Y	247	256 0			3		
						272 9									
*07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	606 1	1634 2	Y	151	149 0			5		
						166 9									

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #:		23H	RRCID ->	272343	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL	DEPTH	7917	PERF. 8293	- 13080	
*02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	145 1	2699 2	Y	283	283 0			3		
						311 9									
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	153 1	2966 2	Y	315	308 0			10		
						347 9									
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	145 1	2897 2	Y	390	390 0			10		
						429 9									
05	3503 X	3067	-0-	-436	-0-	133 1	2579 2	Y	323	317 0			16		
						355 9									
06	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	151 1	2844 2	Y	349	361 0			4		
						384 9									
*07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	148 1	2918 2	Y	273	268 0			9		
						300 9									

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #:		24H	RRCID ->	272344	COMPL. DATE	08/07/2022	TOTAL	DEPTH	7937	PERF. 8281	- 13181	
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	Y	2	2 0			-0-		
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25 2	10 9	Y	9	8 0			1		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	1 0			-0-		
*05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-				-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #:		20H	RRCID ->	272346	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	7918	PERF. 8227	- 13107	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																				
BRISCOE CATARINA EAST																				
WELL #: 22H													RRCID -> 272347				COMPL. DATE 08/10/2015			
													TOTAL DEPTH 7939				PERF. 8285 - 13162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
BRISCOE G GU10 STATE													WELL #: 10H				RRCID -> 272417			
													COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 7340			
													PERF. 7914 - 13928							
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	2368	-0-	2368	2368	105	1	2004	2	Y	235	222	0					13		
						259	9													
WATSON GU5													WELL #: 5H				RRCID -> 272465			
													COMPL. DATE 07/13/2019				TOTAL DEPTH 8407			
													PERF. 8855 - 14232							
02	6692 X	6245	-0-	-447	-0-	324	1	5921	2	Y	-0-							-0-		
03	7223 X	6757	-0-	-466	-0-	328	1	6429	2	Y	-0-							-0-		
*04	6990 X	6502	-0-	-488	-0-	308	1	6194	2	Y	-0-							-0-		
05	7223 X	6027	-0-	-1196	-0-	298	1	5729	2	Y	-0-							-0-		
06	6780 X	5525	-0-	-1255	-0-	272	1	5253	2	Y	-0-							-0-		
*07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	328	1	6358	2	Y	-0-							-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: A369H				RRCID -> 272468			
													COMPL. DATE 07/11/2015				TOTAL DEPTH 9189			
													PERF. 9556 - 15666							
*02	32564 X	30954	-0-	-1610	-0-	1594	1	29272	2	Y	80	79	0					4		
						88	9													
03	36053 X	34694	-0-	-1359	-0-	1683	1	32952	2	Y	54	54	0	1	1			3		
						59	9													
04	32631 X	32631	-0-	-0-	-0-	1546	1	31027	2	Y	53	53	0					3		
						58	9													
05	34286 X	33287	-0-	-999	-0-	1640	1	31592	2	Y	50	49	0					4		
						55	9													
06	33570 X	30522	-0-	-3048	-0-	1512	1	28963	2	Y	43	45	0					2		
						47	9													
*07	32127 X	32127	-0-	-0-	-0-	1575	1	30499	2	Y	48	47	0					3		
						53	9													
GALVAN RANCH													WELL #: B310H				RRCID -> 272469			
													COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL DEPTH 8841			
													PERF. 9438 - 15125							
*02	15456 X	13215	-0-	-2241	-0-	680	1	12485	2	Y	45	46	0					2		
						50	9													
03	16058 X	14216	-0-	-1842	-0-	690	1	13485	2	Y	37	37	0					2		
						41	9													
04	14430 X	13730	-0-	-700	-0-	648	1	13045	2	Y	34	34	0					2		
						37	9													
05	14911 X	14050	-0-	-861	-0-	693	1	13327	2	Y	27	27	0					2		
						30	9													
06	14190 X	8223	-0-	-5967	-0-	404	1	7804	2	Y	14	15	0					1		
						15	9													
*07	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	972	2	Y	-0-	1	0					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6244 X	6039	-0-	-205	-0-	310 21 9	5708 2	Y			19	20 0		1
03	6634 X	5149	-0-	-1485	-0-	250 14 9	4885 2	Y			13	13 0		1
04	8190 X	595	-0-	-7595	-0-	29 5 1	566 2	Y			-0-	1 0		-0-
*05	8463 X	127	-0-	-8336	-0-	5 1	122 2	Y			-0-			-0-
06	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	440 22 9	8482 2	Y			20	19 0		1
*07	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	492 21 9	9497 2	Y			19	19 0		1
GALVAN RANCH													WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989	
*02	4452 X	2037	-0-	-2415	-0-	105 12 9	1920 2	Y			11	11 0		1
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	256 34 9	5031 2	Y			31	29 0		2
04	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	228 24 9	4553 2	Y			22	23 0		1
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	244 40 9	4674 2	Y			36	34 0		3
06	5160 X	1945	-0-	-3215	-0-	96 9 9	1840 2	Y			8	11 0		-0-
*07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	86 8 9	1668 2	Y			7	7 0		-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649	
*02	13860 X	12547	-0-	-1313	-0-	645 42 9	11860 2	Y			38	38 0		2
03	15345 X	13506	-0-	-1839	-0-	655 48 9	12803 2	Y			44	43 0		3
04	13500 X	12754	-0-	-746	-0-	605 31 9	12118 2	Y			28	29 0		2
05	13888 X	12055	-0-	-1833	-0-	593 24 9	11438 2	Y			22	22 0		2
06	13440 X	12201	-0-	-1239	-0-	604 22 9	11575 2	Y			20	21 0		1
*07	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	658 24 9	12764 2	Y			22	22 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY																																	
GALVAN RANCH																																	
WELL #: B408H														RRCID -> 272485				COMPL. DATE 04/19/2015				TOTAL DEPTH 8745				PERF. 9217 - 15207							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE																				
*02	6524 X	6299	-0-	-225	-0-	322 90 9	1 5887 2	Y	82	82 0			4																				
03	7223 X	6560	-0-	-663	-0-	314 92 9	1 6154 2	Y	84	82 0		1 1	5																				
04	6840 X	3272	-0-	-3568	-0-	155 33 9	1 3084 2	Y	30	33 0			2																				
05	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	352 122 9	1 6756 2	Y	111	105 0			8																				
06	6840 X	2211	-0-	-4629	-0-	111 8 9	1 2092 2	Y	7	15 0			-0-																				
*07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	303 89 9	1 5865 2	Y	81	76 0			5																				
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 18H				RRCID -> 272490				COMPL. DATE 12/06/2015				TOTAL DEPTH 7927				PERF. 8270 - 13186			
*02	3220 X	968	-0-	-2252	-0-	134 1 9	2 833 2	Y	1	1 0			-0-																				
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-			-0-																				
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	701 62 9	1 3044 2	Y	56	55 0			1																				
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	780 2 9	2 2191 2	Y	2	3 0			-0-																				
06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	466 39 9	2 2000 2	Y	35	35 0			-0-																				
*07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	716 270 9	2 1929 2	Y	245	237 0			8																				
GALVAN RANCH														WELL #: B317H				RRCID -> 272568				COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 8818				PERF. 9399 - 15181			
*02	11620 X	9049	-0-	-2571	-0-	464 47 9	1 8538 2	Y	43	44 0			2																				
03	12214 X	7209	-0-	-5005	-0-	349 39 9	2 6821 2	Y	35	35 0			2																				
04	11700 X	5513	-0-	-6187	-0-	261 25 9	2 5227 2	Y	23	24 0			1																				
05	12090 X	3827	-0-	-8263	-0-	186 13 9	2 3628 2	Y	12	12 0			1																				
06	10650 X	10596	-0-	-54	-0-	523 59 9	2 10014 2	Y	54	53 0			2																				
*07	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	700 51 9	2 13606 2	Y	46	45 0			3																				
GALVAN RANCH														WELL #: B321H				RRCID -> 272947				COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 8774				PERF. 9487 - 15304			
*02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-				Y	-0-			-0-																				
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-																				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-																				
*05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-			-0-																				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-																				
*07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	Y	-0-				-0-																				

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 877

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	14588 X	13670	-0-	-918	-0-	701 1	12917 2	Y	47	47	0			2
03	16151 X	7342	-0-	-8809	-0-	52 9	6963 2	Y	20	21	0			1
04	15630 X	10982	-0-	-4648	-0-	22 9	10441 2	Y	17	17	0			1
*05	15748 X	1373	-0-	-14375	-0-	522 1	1304 2	Y	-0-	1	0			-0-
06	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-	19 9		Y	-0-					-0-
*07	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	69 1	10236 2	Y	4	4	0			-0-
						4 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3537	-0-	3537	3537	173 1	3361 2	Y	3	3	0			-0-
						3 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763														
*02	6272 X	6044	-0-	-228	-0-	310 1	5693 2	Y	37	37	0			2
03	6882 X	6543	-0-	-339	-0-	41 9	6190 2	Y	31	31	0			2
04	6630 X	6134	-0-	-496	-0-	319 1	5822 2	Y	21	22	0			1
05	6727 X	6702	-0-	-25	-0-	34 9	6260 2	Y	106	99	0			8
06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	289 1	6092 2	Y	118	121	0			5
*07	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	23 9	6427 2	Y	38	41	0			2
						325 1								
						117 9								
						319 1								
						130 9								
						332 1								
						42 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957														
*02	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	802 1	14714 2	Y	39	37	0			2
03	16895 X	15723	-0-	-1172	-0-	43 9	14923 2	Y	32	32	0			2
04	16350 X	14683	-0-	-1667	-0-	765 1	13956 2	Y	30	30	0			2
05	17236 X	14998	-0-	-2238	-0-	35 9	14228 2	Y	26	26	0			2
06	16680 X	14327	-0-	-2353	-0-	694 1	13596 2	Y	21	22	0			1
*07	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	33 9	14030 2	Y	22	22	0			1
						741 1								
						29 9								
						708 1								
						23 9								
						726 1								
						24 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																			
GALVAN RANCH															WELL #: B312H					RRCID -> 273022					COMPL. DATE 06/16/2015					TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
*02	9828	X	9504	-0-		-324		-0-			490	1	8978	2	Y	33		33	0		2													
											36	9																						
03	10850	X	10255	-0-		-595		-0-			497	1	9726	2	Y	29		29	0		2													
											32	9																						
04	10380	X	9584	-0-		-796		-0-			451	1	9100	2	Y	30		30	0		2													
											33	9																						
05	10726	X	10049	-0-		-677		-0-			496	1	9528	2	Y	23		23	0		2													
											25	9																						
06	10380	X	8198	-0-		-2182		-0-			399	1	7675	2	Y	113		110	0		5													
											124	9																						
*07	10991	X	10991	-0-		-0-		-0-			537	1	10370	2	Y	76		77	0		4													
											84	9																						

GALVAN RANCH															WELL #: B324H					RRCID -> 273023					COMPL. DATE 05/07/2016					TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351				
*02	28	X	-0-	-0-		-28		-0-						Y	-0-						-0-													
03	31	X	-0-	-0-		-31		-0-						Y	-0-						-0-													
04	30	X	-0-	-0-		-30		-0-						Y	-0-						-0-													
*05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													

GALVAN STATE															WELL #: 6H					RRCID -> 273024					COMPL. DATE 04/09/2015					TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900				
02	8708	X	7371	-0-		-1337		-0-			381	1	6990	2	Y	-0-					-0-													
03	9052	X	8307	-0-		-745		-0-			405	1	7902	2	Y	-0-					-0-													
04	8760	X	7961	-0-		-799		-0-			373	1	7457	2	Y	119		113	0		6													
											131	9																						
05	8308	X	6302	-0-		-2006		-0-			305	1	5883	2	Y	104		102	0		8													
											114	9																						
06	8040	X	7128	-0-		-912		-0-			347	1	6682	2	Y	90		94	0		4													
											99	9																						
*07	6726	X	6726	-0-		-0-		-0-			325	1	6287	2	Y	104		102	0		6													
											114	9																						

GALVAN STATE															WELL #: 5H					RRCID -> 273026					COMPL. DATE 04/09/2015					TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													

GALVAN STATE															WELL #: 7H					RRCID -> 273027					COMPL. DATE 12/17/2014					TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929				
*02	4900	X	4526	-0-		-374		-0-			229	1	4202	2	Y	86		87	0		4													
											95	9																						
03	5425	X	4924	-0-		-501		-0-			235	1	4600	2	Y	81		79	0	1 1	5													
											89	9																						
04	4920	X	4721	-0-		-199		-0-			221	1	4406	2	Y	85		85	0		5													
											94	9																						
05	5053	X	4369	-0-		-684		-0-			211	1	4082	2	Y	69		69	0		5													
											76	9																						
06	4860	X	4582	-0-		-278		-0-			224	1	4282	2	Y	69		71	0		3													
											76	9																						
*07	4945	X	4945	-0-		-0-		-0-			239	1	4622	2	Y	76		75	0		4													
											84	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6328 X	5719	-0-	-609	-0-	291 95	1 9	5333	2	Y	86	85	0	4
03	6634 X	5689	-0-	-945	-0-	271 103	1 9	5315	2	Y	94	91	0 1 1	6
04	6420 X	5877	-0-	-543	-0-	276 78	1 9	5523	2	Y	71	73	0	4
05	6448 X	5998	-0-	-450	-0-	294 79	1 9	5625	2	Y	72	71	0	5
06	6150 X	5638	-0-	-512	-0-	276 68	1 9	5294	2	Y	62	64	0	3
*07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	277 68	1 9	5377	2	Y	62	61	0	4
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260														
*02	12320 X	11171	-0-	-1149	-0-	568 151	1 9	10452	2	Y	137	137	0	7
03	12927 X	12070	-0-	-857	-0-	582 130	1 9	11358	2	Y	118	117	0 1 1	7
04	12330 X	11639	-0-	-691	-0-	545 139	1 9	10955	2	Y	126	126	0	7
05	12524 X	11655	-0-	-869	-0-	569 128	1 9	10958	2	Y	116	114	0	9
06	12000 X	11399	-0-	-601	-0-	560 110	1 9	10729	2	Y	100	105	0	4
*07	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	579 116	1 9	11219	2	Y	105	103	0	6
GALVAN RANCH														
WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229														
*02	7672 X	7413	-0-	-259	-0-	381 43	1 9	6989	2	Y	39	40	0	2
03	8525 X	8190	-0-	-335	-0-	397 33	1 9	7760	2	Y	30	30	0	2
04	8250 X	6765	-0-	-1485	-0-	319 15	1 9	6431	2	Y	14	15	0	1
05	8525 X	8232	-0-	-293	-0-	404 20	1 9	7808	2	Y	18	18	0	1
06	7950 X	6743	-0-	-1207	-0-	334 8	1 9	6401	2	Y	7	8	0	-0-
*07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	178 9	1 9	3492	2	Y	8	8	0	-0-
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773														
*02	11032 X	9162	-0-	-1870	-0-	470 81	1 9	8611	2	Y	74	75	0	4
03	12214 X	10763	-0-	-1451	-0-	522 51	1 9	10190	2	Y	46	46	0 1 1	3
04	11820 X	10443	-0-	-1377	-0-	490 64	1 9	9889	2	Y	58	58	0	3
05	11315 X	8044	-0-	-3271	-0-	395 64	1 9	7585	2	Y	58	57	0	4
06	10410 X	7003	-0-	-3407	-0-	343 65	1 9	6595	2	Y	59	61	0	2
*07	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	643 197	1 9	12436	2	Y	179	171	0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
05	T. A.	105	-0-	105	105	105	2				Y	-0-		10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	105						Y	-0-		10
*07	105 X	-0-	-0-	-105	-0-						Y	-0-		10
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760														
*02	4760 X	3470	-0-	-1290	-0-	172	1	3160	2	Y	125	125	0	6
						138	9							
03	5270 X	3866	-0-	-1404	-0-	182	1	3549	2	Y	123	120	0	8
						135	9						1 1	
04	3930 X	3544	-0-	-386	-0-	163	1	3296	2	Y	77	81	0	4
						85	9							
05	3937 X	3315	-0-	-622	-0-	159	1	3067	2	Y	81	79	0	6
						89	9							
06	3750 X	3261	-0-	-489	-0-	157	1	3039	2	Y	59	63	0	2
						65	9							
*07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	154	1	2986	2	Y	60	59	0	3
						66	9							
GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694														
*02	5320 X	3759	-0-	-1561	-0-	187	1	3467	2	Y	95	95	0	5
						105	9							
03	5890 X	3719	-0-	-2171	-0-	177	1	3473	2	Y	63	63	0	4
						69	9						1 1	
04	4080 X	3954	-0-	-126	-0-	186	1	3687	2	Y	74	74	0	4
						81	9							
05	4216 X	3473	-0-	-743	-0-	169	1	3213	2	Y	83	81	0	6
						91	9							
06	4080 X	3639	-0-	-441	-0-	176	1	3386	2	Y	70	73	0	3
						77	9							
*07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	177	1	3423	2	Y	70	69	0	4
						77	9							
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492														
*02	9744 X	7195	-0-	-2549	-0-	363	1	6667	2	Y	150	151	0	8
						165	9							
03	10788 X	9821	-0-	-967	-0-	471	1	9196	2	Y	140	138	0	9
						154	9						1 1	
04	9090 X	7893	-0-	-1197	-0-	373	1	7465	2	Y	50	56	0	3
						55	9							
05	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	453	1	8698	2	Y	278	260	0	21
						306	9							
06	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	520	1	9979	2	Y	22	42	0	1
						24	9							
*07	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	518	1	10035	2	Y	38	37	0	2
						42	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: A504H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
					RRCID -> 273228	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL	DEPTH	9140	PERF.	9641	- 14345						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*02	5124 X	4417	-0-	-0-	-707	-0-	224 96	1 9	4097	2	Y	87	88	0			4	
03	5673 X	3156	-0-	-0-	-2517	-0-	152 44	1 9	2960	2	Y	40	41	0	1	1	2	
04	5430 X	5272	-0-	-0-	-158	-0-	238 248	1 9	4786	2	Y	225	215	0			12	
05	5611 X	175	-0-	-0-	-5436	-0-	6 10	1 9	159	2	Y	9	20	0			1	
06	5010 X	-0-	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH					WELL #: A515H	RRCID -> 273229	COMPL. DATE 08/28/2016	TOTAL	DEPTH	9288	PERF.	9895	- 16062					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH					WELL #: A516H	RRCID -> 273230	COMPL. DATE 09/05/2016	TOTAL	DEPTH	9254	PERF.	9702	- 15888					
*02	12012 X	8592	-0-	-0-	-3420	-0-	439 119	1 9	8034	2	Y	108	108	0			5	
03	13299 X	4097	-0-	-0-	-9202	-0-	198 57	1 9	3842	2	Y	52	53	0	1	1	3	
04	10260 X	-0-	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	1	4	0			-0-	
05	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	-0-	676 42	1 9	13004	2	Y	38	35	0			3	
06	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	-0-	529 112	1 9	10189	2	Y	102	101	0			4	
*07	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	-0-	510 136	1 9	9852	2	Y	124	121	0			7	
GALVAN RANCH					WELL #: A517H	RRCID -> 273232	COMPL. DATE 09/05/2016	TOTAL	DEPTH	9254	PERF.	9859	- 16080					
02	T. A.	15	-0-	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	27	-0-	-0-	27	42	27	2			Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-	
*07	42 X	-0-	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-	
BRISCOE R					WELL #: 16H	RRCID -> 273234	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL	DEPTH	7702	PERF.	8050	- 12914					
*02	24225 X	24225	-0-	-0-	-0-	-0-	1232 351	1 9	22642	2	Y	319	309	0			16	
03	24335 X	20198	-0-	-0-	-4137	-0-	968 333	1 9	18897	2	Y	303	297	0	3	1	19	
04	22560 X	17413	-0-	-0-	-5147	-0-	812 319	1 9	16282	2	Y	290	293	0			16	
05	26815 X	18489	-0-	-0-	-8326	-0-	897 316	1 9	17276	2	Y	287	281	0			22	
06	25950 X	16358	-0-	-0-	-9592	-0-	798 249	1 9	15311	2	Y	226	239	0			9	
*07	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	-0-	745 243	1 9	14433	2	Y	221	217	0	1	1	12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE R				WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8133 - 13463			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	16212	-0-	16212	16212	769	1	15039	2	Y	367	344	0		23
						404	9								
04	T. A.	13100	-0-	13100	29312	607	1	12149	2	Y	313	318	0	1 1	17
						344	9								
05	T. A.	7162	-0-	7162	36474	345	1	6657	2	Y	145	151	0		11
						160	9								
06	T. A.	21178	-0-	21178	57652	1027	1	19745	2	Y	369	365	0		15
						406	9								
*07	74679 X	17027	-0-	-57652	-0-	824	1	15964	2	Y	217	219	0	1 1	12
						239	9								
BRISCOE R GU3				WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 8254 - 14088			
*02	6832 X	4554	-0-	-2278	-0-	232	1	4257	2	Y	59	59	0		3
						65	9								
03	7502 X	5096	-0-	-2406	-0-	244	1	4796	2	Y	51	50	0	1 1	3
						56	9								
04	6030 X	3386	-0-	-2644	-0-	160	1	3182	2	Y	40	41	0		2
						44	9								
05	6231 X	5861	-0-	-370	-0-	286	1	5506	2	Y	63	60	0		5
						69	9								
06	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	299	1	5686	2	Y	63	65	0		3
						69	9								
*07	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	267	1	5205	2	Y	51	51	0		3
						56	9								
GALVAN RANCH				WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9278		PERF. 9847 - 16362			
*02	7056 X	6325	-0-	-731	-0-	327	1	5969	2	Y	26	25	0		1
						29	9								
03	7812 X	3122	-0-	-4690	-0-	151	1	2928	2	Y	39	38	0		2
						43	9								
04	6930 X	31	-0-	-6899	-0-	19	2	12	9	Y	11	12	0		1
*05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-				-0-
*07	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	238	1	4604	2	Y	103	97	0		6
						113	9								
GALVAN RANCH				WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9248		PERF. 9752 - 15664			
*02	9408 X	6084	-0-	-3324	-0-	310	1	5713	2	Y	55	56	0		3
						61	9								
03	10416 X	3929	-0-	-6487	-0-	185	1	3647	2	Y	88	85	0	1 1	5
						97	9								
04	7740 X	14	-0-	-7726	-0-	14	2			Y	-0-	5	0		-0-
05	7657 X	15	-0-	-7642	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
06	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-				-0-
*07	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	410	1	7890	2	Y	123	116	0		7
						135	9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 883

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 18H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	273264	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL	DEPTH	7611	PERF.	8220	-	13954			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	7700	X	7052	-0-	-0-	-648	-0-		354 195	1 9	6503	2	Y	177	170	0			9
03	8525	X	6399	-0-	-0-	-2126	-0-		306 112	1 9	5981	2	Y	102	103	0	2	1	6
04	7740	X	4949	-0-	-0-	-2791	-0-		232 90	1 9	4627	2	Y	82	84	0			4
05	7812	X	6302	-0-	-0-	-1510	-0-		306 98	1 9	5898	2	Y	89	86	0			7
06	7560	X	5187	-0-	-0-	-2373	-0-		254 81	1 9	4852	2	Y	74	78	0			3
*07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	-0-		240 85	1 9	4646	2	Y	77	76	0			4
BRISCOE J GU2 STATE					WELL #:	3H	RRCID ->	273358	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL	DEPTH	7681	PERF.	8236	-	13819		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE R					WELL #:	5H	RRCID ->	273679	COMPL. DATE	02/22/2015	TOTAL	DEPTH	7755	PERF.	8165	-	11752		
*02	1260	X	608	-0-	-0-	-652	-0-		31 20	1 9	557	2	Y	18	19	0			1
03	930	X	-0-	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	-0-		104 79	1 9	2076	2	Y	72	68	0			4
05	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	-0-		66 29	1 9	1271	2	Y	26	28	0			2
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-		54 35	1 9	1045	2	Y	32	33	0			1
*07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	-0-		53 20	1 9	1016	2	Y	18	18	0			1
GALVAN RANCH LP					WELL #:	7H	RRCID ->	273836	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	8466	PERF.	8748	-	12266		
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH LP					WELL #:	6H	RRCID ->	273840	COMPL. DATE	09/22/2021	TOTAL	DEPTH	8272	PERF.	8993	-	12897		
*02	21000	X	10208	-0-	-0-	-10792	-0-		517 252	1 9	9439	2	Y	229	235	0	1	1	11
03	18383	X	11479	-0-	-0-	-6904	-0-		545 245	1 9	10689	2	Y	223	218	0	2	1	14
04	14460	X	10482	-0-	-0-	-3978	-0-		488 229	1 9	9765	2	Y	208	211	0			11
05	13547	X	10325	-0-	-0-	-3222	-0-		500 206	1 9	9619	2	Y	187	184	0			14
06	12210	X	9608	-0-	-0-	-2602	-0-		468 172	1 9	8968	2	Y	156	164	0			6
*07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	-0-		458 175	1 9	8893	2	Y	159	155	0	1	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH LP				WELL #:	5H	RRCID ->	273841	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL	DEPTH	8343	PERF.	9021 - 11415	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	16884 X	6814	-0-	-10070	-0-		347	1	6329	2	Y	125	126	0	6
							138	9							
03	18693 X	6657	-0-	-12036	-0-		319	1	6216	2	Y	111	109	0	7
							122	9						1 1	
04	12690 X	6106	-0-	-6584	-0-		284	1	5709	2	Y	103	104	0	6
							113	9							
05	10230 X	6014	-0-	-4216	-0-		293	1	5615	2	Y	96	95	0	7
							106	9							
06	7890 X	5500	-0-	-2390	-0-		269	1	5154	2	Y	70	74	0	3
							77	9							
*07	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-		287	1	5557	2	Y	85	83	0	5
							94	9							
GALVAN RANCH LP GU2 STATE				WELL #:	10H	RRCID ->	273855	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL	DEPTH	8068	PERF.	8885 - 16623	
*02	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-		471	1	8641	2	Y	154	150	0	8
							169	9							
03	10230 X	9123	-0-	-1107	-0-		436	1	8508	2	Y	163	160	0	10
							179	9						1 1	
04	8940 X	8469	-0-	-471	-0-		397	1	7944	2	Y	116	120	0	6
							128	9							
05	10261 X	4353	-0-	-5908	-0-		214	1	4113	2	Y	24	28	0	2
							26	9							
06	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-		574	1	11052	2	Y	133	129	0	6
							146	9							
*07	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-		462	1	8959	2	Y	149	147	0	8
							164	9							
BRISCOE R GU3				WELL #:	19H	RRCID ->	274565	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL	DEPTH	7575	PERF.	8150 - 13776	
*02	5264 X	4085	-0-	-1179	-0-		207	1	3809	2	Y	63	64	0	3
							69	9							
03	5828 X	5647	-0-	-181	-0-		267	1	5288	2	Y	84	81	0	5
							92	9						1 1	
04	5640 X	5019	-0-	-621	-0-		235	1	4700	2	Y	76	77	0	4
							84	9							
05	5735 X	4894	-0-	-841	-0-		239	1	4591	2	Y	58	58	0	4
							64	9							
06	5460 X	1328	-0-	-4132	-0-		67	1	1253	2	Y	7	11	0	-0-
							8	9							
*07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-		178	1	3496	2	Y	37	35	0	2
							41	9							
BRISCOE J GU2 STATE				WELL #:	4H	RRCID ->	274566	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL	DEPTH	7784	PERF.	8149 - 13755	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE J GU2 STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	274567	COMPL. DATE	10/07/2023	TOTAL	DEPTH	7760	PERF.	8212 - 13818	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B237H													RRCID -> 274599			
COMPL. DATE 03/10/2015													CAPACITY			
TOTAL DEPTH													9015 PERF. 9318 - 15894			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*02	12124 X	11588	-0-	-536	-0-	601	1	10987	2	Y	-0-				-0-	
03	13423 X	12628	-0-	-795	-0-	615	1	12013	2	Y	-0-				-0-	
*04	12780 X	12087	-0-	-693	-0-	574	1	11513	2	Y	-0-				-0-	
*05	13051 X	12526	-0-	-525	-0-	619	1	11907	2	Y	-0-				-0-	
06	12570 X	11969	-0-	-601	-0-	591	1	11368	2	Y	9	9	0		-0-	
						10	9									
*07	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	612	1	11832	2	Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: B239H			
RRCID -> 274784													COMPL. DATE 03/04/2015			
TOTAL DEPTH													9030 PERF. 9312 - 16096			
*02	14756 X	13060	-0-	-1696	-0-	674	1	12380	2	Y	5	5	0		-0-	
						6	9									
03	16337 X	14012	-0-	-2325	-0-	681	1	13327	2	Y	4	4	0		-0-	
						4	9									
04	15060 X	13430	-0-	-1630	-0-	639	1	12787	2	Y	4	4	0		-0-	
						4	9									
05	15562 X	12825	-0-	-2737	-0-	633	1	12189	2	Y	3	3	0		-0-	
						3	9									
06	15060 X	13939	-0-	-1121	-0-	691	1	13245	2	Y	3	3	0		-0-	
						3	9									
*07	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	693	1	13411	2	Y	3	3	0		-0-	
						3	9									
GALVAN RANCH													WELL #: B238H			
RRCID -> 274785													COMPL. DATE 03/10/2015			
TOTAL DEPTH													9009 PERF. 9189 - 15855			
*02	16884 X	16051	-0-	-833	-0-	830	1	15212	2	Y	8	9	0		-0-	
						9	9									
03	18693 X	17121	-0-	-1572	-0-	832	1	16280	2	Y	8	8	0		-0-	
						9	9									
04	17940 X	16398	-0-	-1542	-0-	780	1	15610	2	Y	7	7	0		-0-	
						8	9									
05	18352 X	17385	-0-	-967	-0-	858	1	16520	2	Y	6	6	0		-0-	
						7	9									
06	17760 X	16576	-0-	-1184	-0-	819	1	15753	2	Y	4	4	0		-0-	
						4	9									
*07	17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	854	1	16492	2	Y	4	4	0		-0-	
						4	9									
GALVAN RANCH													WELL #: B240H			
RRCID -> 274859													COMPL. DATE 06/06/2015			
TOTAL DEPTH													8921 PERF. 9416 - 15808			
*02	16660 X	15895	-0-	-765	-0-	820	1	15069	2	Y	5	5	0		-0-	
						6	9									
03	18445 X	16927	-0-	-1518	-0-	823	1	16100	2	Y	4	4	0		-0-	
						4	9									
04	17640 X	16178	-0-	-1462	-0-	768	1	15410	2	Y	-0-				-0-	
*05	18042 X	16947	-0-	-1095	-0-	838	1	16109	2	Y	-0-				-0-	
06	17460 X	16314	-0-	-1146	-0-	809	1	15505	2	Y	-0-				-0-	
*07	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	830	1	16097	2	Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: B242H			
RRCID -> 274910													COMPL. DATE 06/03/2015			
TOTAL DEPTH													8898 PERF. 9319 - 15682			
*02	14336 X	13930	-0-	-406	-0-	717	1	13213	2	Y	-0-				-0-	
03	15872 X	14938	-0-	-934	-0-	728	1	14210	2	Y	-0-				-0-	
*04	15300 X	14274	-0-	-1026	-0-	679	1	13595	2	Y	-0-				-0-	
05	15686 X	14691	-0-	-995	-0-	724	1	13967	2	Y	-0-				-0-	
06	15180 X	13996	-0-	-1184	-0-	696	1	13300	2	Y	-0-				-0-	
*07	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	713	1	13802	2	Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997									
GALVAN STATE GU1				WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8523 - 14132	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	6048 X	5739	-0-	-309	-0-	290 1 141 9	5308 2	Y	128	129 0			6
03	6696 X	6124	-0-	-572	-0-	291 1 151 9	5682 2	Y	137	134 0	1 1		8
04	6270 X	5897	-0-	-373	-0-	273 1 167 9	5457 2	Y	152	152 0			8
05	6479 X	5934	-0-	-545	-0-	285 1 178 9	5471 2	Y	162	158 0			12
06	6150 X	5803	-0-	-347	-0-	279 1 162 9	5362 2	Y	147	153 0			6
*07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	289 1 168 9	5609 2	Y	153	150 0			9
GALVAN STATE GU2				WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8523 - 13122	
*02	5012 X	4478	-0-	-534	-0-	225 1 146 9	4107 2	Y	133	132 0			7
03	5549 X	4654	-0-	-895	-0-	221 1 119 9	4314 2	Y	108	107 0	1 1		7
04	4920 X	4219	-0-	-701	-0-	197 1 114 9	3908 2	Y	104	105 0			6
05	5084 X	4670	-0-	-414	-0-	223 1 128 9	4319 2	Y	116	113 0			9
06	4800 X	4314	-0-	-486	-0-	208 1 106 9	4000 2	Y	96	101 0			4
*07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	223 1 114 9	4319 2	Y	104	102 0			6
GALVAN RANCH LP GU1 STATE				WELL #: 9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 8760 - 15208	
*02	6020 X	5190	-0-	-830	-0-	263 1 67 9	4860 2	Y	61	61 0			3
03	6665 X	5730	-0-	-935	-0-	277 1 67 9	5386 2	Y	61	59 0	1 1		4
04	6030 X	5681	-0-	-349	-0-	265 1 59 9	5357 2	Y	54	55 0			3
05	6231 X	5680	-0-	-551	-0-	277 1 58 9	5345 2	Y	53	52 0			4
06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	274 1 53 9	5270 2	Y	48	50 0			2
*07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	290 1 54 9	5625 2	Y	49	48 0			3
GALVAN RANCH				WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9365 - 14918	
02	13944 X	10560	-0-	-3384	-0-	546 1	10014 2	Y	-0-				-0-
03	14477 X	13225	-0-	-1252	-0-	644 1	12581 2	Y	-0-				-0-
04	12660 X	12437	-0-	-223	-0-	593 1	11844 2	Y	-0-				-0-
05	12400 X	5123	-0-	-7277	-0-	253 1	4870 2	Y	-0-				-0-
06	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	724 1	13929 2	Y	-0-				-0-
*07	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	636 1	12362 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	21560 X	15306	-0-	-6254	-0-	790 1	14509 2	Y	6	6	0			-0-
03	23870 X	16079	-0-	-7791	-0-	782 1	15297 2	Y	-0-					-0-
04	23100 X	15094	-0-	-8006	-0-	717 1	14377 2	Y	-0-					-0-
*05	19313 X	16350	-0-	-2963	-0-	808 1	15542 2	Y	-0-					-0-
06	16470 X	14791	-0-	-1679	-0-	735 1	14056 2	Y	-0-					-0-
*07	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	774 1	15017 2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959														
02	15204 X	14710	-0-	-494	-0-	759 1	13951 2	Y	-0-					-0-
03	16833 X	15805	-0-	-1028	-0-	769 1	15036 2	Y	-0-					-0-
04	16140 X	15362	-0-	-778	-0-	727 1	14635 2	Y	-0-					-0-
05	16585 X	10072	-0-	-6513	-0-	499 1	9573 2	Y	-0-					-0-
06	16468 X	14668	-0-	-0-	-0-	817 1	15651 2	Y	-0-					-0-
*07	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	711 1	13758 2	Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841														
*02	2968 X	2551	-0-	-417	-0-	99 1	1833 2	Y	563	556	0	1	1	31
03	3193 X	2190	-0-	-1003	-0-	619 9	1518 2	Y	539	528	0	6	1	36
04	3090 X	1183	-0-	-1907	-0-	79 1	836 2	Y	278	297	0	1	1	16
05	2852 X	1527	-0-	-1325	-0-	593 9	1064 2	Y	371	358	0			29
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	41 1	2000 2	Y	699	696	0			32
*07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	306 9	2269 2	Y	465	467	0	2	1	28
						55 1								
						408 9								
						104 1								
						769 9								
						119 1								
						512 9								
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617														
*02	4452 X	3086	-0-	-1366	-0-	127 1	2354 2	Y	550	545	0	1	1	31
03	4309 X	2646	-0-	-1663	-0-	605 9	1972 2	Y	520	512	0	5	1	34
04	3750 X	1682	-0-	-2068	-0-	102 1	1317 2	Y	270	287	0	1	1	16
05	3720 X	149	-0-	-3571	-0-	572 9	54 9	Y	49	61	0			4
06	3360 X	500	-0-	-2860	-0-	68 1	354 2	Y	117	116	0			5
*07	228 X	228	-0-	-0-	-0-	297 9	145 9	Y	132	129	0			8
						95 2								
						17 1								
						129 9								
						83 2								
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685														
*02	2408 X	2044	-0-	-364	-0-	90 1	1657 2	Y	270	268	0	1	1	15
03	2325 X	1893	-0-	-432	-0-	297 9	1479 2	Y	307	299	0	3	1	20
04	2100 X	1016	-0-	-1084	-0-	76 1	794 2	Y	165	174	0	1	1	10
05	2263 X	811	-0-	-1452	-0-	338 9	466 2	Y	293	280	0			23
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	40 1	1904 2	Y	630	625	0			28
*07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	182 9	1862 2	Y	363	367	0	2	1	22
						23 1								
						322 9								
						100 1								
						693 9								
						96 1								
						399 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	48	0	-0-
03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	56	9			Y	51			3
04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	68	1	1359	2	Y	324	309	0	18
05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	356	9	5120	2	Y	805	763	0	60
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	268	1	4096	2	Y	294	341	0	12
*07	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	886	9	4517	2	Y	287	282	0	16
						213	1							
						323	9							
						233	1							
						316	9							
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511														
*02	7588 X	2255	-0-	-5333	-0-	109	1	1963	2	Y	166	183	0	8
03	8401 X	5783	-0-	-2618	-0-	183	9	5250	2	Y	242	234	0	15
04	8130 X	6171	-0-	-1959	-0-	267	1	5540	2	Y	323	320	0	18
05	6448 X	1633	-0-	-4815	-0-	266	9	1428	2	Y	119	128	0	9
06	6240 X	1095	-0-	-5145	-0-	276	1	989	2	Y	50	57	0	2
*07	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	355	9	2107	2	Y	126	121	0	7
						74	1							
						131	9							
						51	1							
						55	9							
						109	1							
						139	9							
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604														
*02	8288 X	3167	-0-	-5121	-0-	113	1	2088	2	Y	878	954	0	44
03	9176 X	3140	-0-	-6036	-0-	966	9	2920	2	Y	63	94	0	4
04	9300 X	8918	-0-	-382	-0-	151	1	8339	2	Y	146	142	0	8
05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	69	9	9777	2	Y	159	155	0	12
06	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	418	1	10011	2	Y	135	141	0	6
*07	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	161	9	8210	2	Y	122	121	0	7
						508	1							
						175	9							
						523	1							
						149	9							
						425	1							
						134	9							
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-			-0-
04	T. A.	1142	-0-	1142	1909	44	1	903	2	Y	177	167	0	10
05	T. A.	1540	-0-	1540	3449	195	9	1217	2	Y	236	228	0	18
06	T. A.	1768	-0-	1768	5217	63	1	1387	2	Y	281	287	0	12
*07	9422 X	4205	-0-	-5217	-0-	260	9	3725	2	Y	263	259	0	15
						72	1							
						309	9							
						191	1							
						289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-			-0-
04	T. A.	2807	-0-	2807	4447	117	1	2372	2	Y	289	273	0	16
						318	9							
05	T. A.	1877	-0-	1877	6324	79	1	1535	2	Y	239	237	0	18
						263	9							
06	T. A.	1470	-0-	1470	7794	67	1	1265	2	Y	125	138	0	5
						138	9							
*07	9223 X	1429	-0-	-7794	-0-	65	1	1230	2	Y	122	120	0	7
						134	9							
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082														
02	12796 X	8302	-0-	-4494	-0-	427	1	7875	2	Y	-0-			-0-
03	7378 X	5552	-0-	-1826	-0-	267	1	5285	2	Y	-0-			-0-
04	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	224	1	4467	2	Y	-0-			-0-
05	23245 X	23245	-0-	-0-	-0-	1146	1	22099	2	Y	-0-			-0-
06	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	896	1	17199	2	Y	-0-			-0-
*07	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	817	1	15798	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264														
02	14280 X	13683	-0-	-597	-0-	707	1	12976	2	Y	-0-			-0-
03	15717 X	14620	-0-	-1097	-0-	711	1	13908	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	15150 X	13806	-0-	-1344	-0-	655	1	13151	2	Y	-0-			-0-
05	15345 X	14023	-0-	-1322	-0-	693	1	13329	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
06	14850 X	13434	-0-	-1416	-0-	663	1	12769	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*07	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	694	1	13433	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576														
*02	12404 X	3525	-0-	-8879	-0-	172	1	3181	2	Y	156	170	0	8
						172	9							
03	12431 X	1199	-0-	-11232	-0-	57	1	1110	2	Y	29	34	0	2
						32	9							
04	10290 X	7585	-0-	-2705	-0-	351	1	7044	2	Y	173	166	0	9
						190	9							
05	9827 X	1019	-0-	-8808	-0-	47	1	898	2	Y	67	71	0	5
						74	9							
06	9510 X	3163	-0-	-6347	-0-	151	1	2867	2	Y	132	132	0	5
						145	9							
*07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	155	1	3006	2	Y	140	137	0	8
						154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU12 STATE (SA)														
WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	86 1	1612 2	Y	131	134 0	1 1			7
						144 9								
03	1829 X	1446	-0-	-383	-0-	62 1	1216 2	Y	153	150 0	1 1			9
						168 9								
04	1770 X	1184	-0-	-586	-0-	51 1	1055 2	Y	71	76 0				4
						78 9								
05	2046 X	1072	-0-	-974	-0-	51 1	979 2	Y	38	39 0				3
						42 9								
06	1980 X	1645	-0-	-335	-0-	71 1	1318 2	Y	233	226 0				10
						256 9								
*07	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	53 1	1071 2	Y	167	167 0	1 1			9
						184 9								
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	6852	-0-	6852	6852	325 1	6494 2	Y	30	28 0				2
						33 9								
05	T. A.	14505	-0-	14505	21357	714 1	13754 2	Y	34	33 0				3
						37 9								
06	14B2 EXT	10761	-0-	10761	32118	529 1	10199 2	Y	30	32 0				1
						33 9								
*07	42415 X	10297	-0-	-32118	-0-	505 1	9764 2	Y	25	25 0				1
						28 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078														
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	3100 N	8919	-0-	5819	5819	430 1	8272 2	Y	197	182 0				15
						217 9								
06	3000 N	3404	-0-	404	6223	170 1	3231 2	Y	3	18 0				-0-
						3 9								
*07	12614 X	6391	-0-	-6223	-0-	316 1	6075 2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450														
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-					-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 891

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH LP GU3 STATE				//CONT.// 12018 200 788997	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	19H	RRCID -> 276706			COMPL. DATE 05/16/2015		TOTAL	DEPTH	8225	PERF.	8795	-	13674
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	9940	X	8627	-0-	-1313	-0-	441 94	1 9	8092	2	Y	85	86	0			4
03	11160	X	7641	-0-	-3519	-0-	367 98	1 9	7176	2	Y	89	87	0	1	1	5
04	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	530 117	1 9	10660	2	Y	106	105	0			6
05	11160	X	8760	-0-	-2400	-0-	427 87	1 9	8246	2	Y	79	79	0			6
06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	493 83	1 9	9461	2	Y	75	78	0			3
*07	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	491 90	1 9	9492	2	Y	82	80	0			5
GALVAN STATE GU3				WELL #:	10H	RRCID -> 276709	COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL	DEPTH	7821	PERF.	8416	-	15540		
02	8540	X	8453	-0-	-87	-0-	429 143	1 9	7881	2	Y	130	130	0			7
03	9765	X	8980	-0-	-785	-0-	431 129	1 9	8420	2	Y	117	116	0	1	1	7
04	9450	X	8483	-0-	-967	-0-	400 101	1 9	7982	2	Y	92	94	0			5
05	9765	X	8586	-0-	-1179	-0-	419 112	1 9	8055	2	Y	102	99	0			8
06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	493 119	1 9	9407	2	Y	108	112	0			4
*07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	425 100	1 9	8235	2	Y	91	90	0			5
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:	46H	RRCID -> 276765	COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL	DEPTH	7577	PERF.	7789	-	14475		
*02	T. A.		4322	-0-	4322	7591	179 810	1 9	3333	2	Y	736	723	0	1	1	37
03	T. A.		3715	-0-	3715	11306	157 479	1 9	3079	2	Y	435	438	0	7	1	27
04	T. A.		3449	-0-	3449	14755	142 480	1 9	2827	2	Y	436	438	0	1	1	24
*05	18840	X	4085	-0-	-14755	-0-	176 538	1 9	3371	2	Y	489	476	0			37
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	115	2	Y	5	42	0			-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	B244H	RRCID -> 276770	COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL	DEPTH	8867	PERF.	9541	-	15732		
02	17976	X	17431	-0-	-545	-0-	899 6	1 9	16526	2	Y	5	5	0			-0-
03	19902	X	18725	-0-	-1177	-0-	912 4	1 9	17809	2	Y	4	4	0			-0-
04	19170	X	17874	-0-	-1296	-0-	848 4	1 9	17022	2	Y	4	4	0			-0-
05	19499	X	18403	-0-	-1096	-0-	908 3	1 9	17492	2	Y	3	3	0			-0-
06	18870	X	17602	-0-	-1268	-0-	871 3	1 9	16728	2	Y	3	3	0			-0-
*07	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	898 3	1 9	17391	2	Y	3	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH LP GU8 STATE																
WELL #: 15H RRCID -> 276802																
COMPL. DATE 09/10/2016																
TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
*02	20636 X	19317	-0-	-1319	-0-	995 25 9	18297 2	Y	23	23 0			1			
03	22847 X	20928	-0-	-1919	-0-	1016 20 9	19892 2	Y	18	18 0			1			
04	21600 X	19776	-0-	-1824	-0-	938 20 9	18818 2	Y	18	18 0			1			
05	21855 X	20788	-0-	-1067	-0-	1026 18 9	19744 2	Y	16	16 0			1			
06	20880 X	20440	-0-	-440	-0-	1012 11 9	19417 2	Y	10	11 0			-0-			
*07	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	453 4 9	8790 2	Y	4	4 0			-0-			
GALVAN RANCH LP GU6 STATE																
WELL #: 21H RRCID -> 276803																
COMPL. DATE 05/30/2015																
TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651																
*02	13720 X	7367	-0-	-6353	-0-	378 52 9	6937 2	Y	47	46 0			2			
03	15190 X	14717	-0-	-473	-0-	712 92 9	13913 2	Y	84	81 0			5			
04	14280 X	12117	-0-	-2163	-0-	572 86 9	11459 2	Y	78	79 0			4			
05	14756 X	6942	-0-	-7814	-0-	342 42 9	6558 2	Y	38	39 0			3			
06	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	712 73 9	13635 2	Y	66	66 0			3			
*07	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	569 65 9	11017 2	Y	59	59 0			3			
GALVAN RANCH LP GU7 STATE																
WELL #: 16H RRCID -> 276806																
COMPL. DATE 06/09/2015																
TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048																
*02	14084 X	13720	-0-	-364	-0-	700 119 9	12901 2	Y	108	109 0			5			
03	15593 X	11074	-0-	-4519	-0-	535 74 9	10465 2	Y	67	67 0	1 1		4			
04	16350 X	13422	-0-	-2928	-0-	632 98 9	12692 2	Y	89	88 0			5			
*05	16895 X	621	-0-	-16274	-0-	32 1	589 2	Y	-0-	5 0			-0-			
06	16350 X	14722	-0-	-1628	-0-	724 81 9	13917 2	Y	74	71 0			3			
*07	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	747 92 9	14455 2	Y	84	82 0			5			
GALVAN STATE GU5																
WELL #: 12H RRCID -> 276807																
COMPL. DATE 06/04/2015																
TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413																
*02	21728 X	20249	-0-	-1479	-0-	1039 161 9	19049 2	Y	146	147 0			7			
03	24056 X	21884	-0-	-2172	-0-	1060 144 9	20680 2	Y	131	129 0	1 1		8			
04	22110 X	20870	-0-	-1240	-0-	983 153 9	19734 2	Y	139	139 0			8			
05	22661 X	21837	-0-	-824	-0-	1073 143 9	20621 2	Y	130	128 0			10			
06	21750 X	20919	-0-	-831	-0-	1029 129 9	19761 2	Y	117	122 0			5			
*07	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	1072 130 9	20765 2	Y	118	116 0			7			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE GU4														
WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	16828 X	15441	-0-	-1387	-0-	788 153 9	1	14500	2	Y	139	140 0		7
03	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	982 136 9	1	19206	2	Y	124	122 0	1 1	8
04	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	933 140 9	1	18740	2	Y	127	128 0		7
05	20212 X	18244	-0-	-1968	-0-	894 130 9	1	17220	2	Y	118	116 0		9
06	19680 X	17366	-0-	-2314	-0-	853 112 9	1	16401	2	Y	102	107 0		4
*07	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	788 116 9	1	15243	2	Y	105	103 0		6
GALVAN STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249														
*02	15960 X	13459	-0-	-2501	-0-	689 73 9	1	12697	2	Y	66	63 0		3
03	17670 X	13862	-0-	-3808	-0-	669 121 9	1	13072	2	Y	110	105 0	1 1	7
04	14490 X	13643	-0-	-847	-0-	640 207 9	1	12796	2	Y	188	185 0		10
05	14973 X	9133	-0-	-5840	-0-	446 101 9	1	8586	2	Y	92	95 0		7
06	16691 X	16691	-0-	-0-	-0-	819 142 9	1	15730	2	Y	129	131 0		5
*07	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	743 172 9	1	14410	2	Y	156	152 0		9
GALVAN RANCH														
WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380														
*02	66220 X	34459	-0-	-31761	-0-	1693 1664 9	1	31102	2	Y	1513	1532 0	5 1	75
03	73315 X	25830	-0-	-47485	-0-	1183 1536 9	1	23111	2	Y	1396	1372 0	13 1	86
04	65010 X	9192	-0-	-55818	-0-	405 652 9	1	8135	2	Y	593	645 0	2 1	32
05	66216 X	27	-0-	-66189	-0-	27 2				Y	-0-	32 0		-0-
06	39030 X	-0-	-0-	-39030	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342														
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-			-0-
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	226 58 9	1	4347	2	Y	53	50 0		3
04	19037 X	19037	-0-	-0-	-0-	900 145 9	1	17992	2	Y	132	128 0		7
05	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	668 52 9	1	12872	2	Y	47	50 0		4
06	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	529 48 9	1	10200	2	Y	44	46 0		2
*07	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	499	1	9674	2	Y	-0-	2 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	1372 X	1370	-0-	-2	-0-	70 31	1 9	1269	2	Y	28	28	0	1
03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	70 26	1 9	1408	2	Y	24	24	0	1
04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	49 26	1 9	976	2	Y	24	24	0	1
05	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	254 101	1 9	4907	2	Y	92	86	0	7
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	230 78	1 9	4432	2	Y	71	75	0	3
*07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	223 83	1 9	4323	2	Y	75	74	0	4
GALVAN RANCH														
WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	3100 N	7512	-0-	4412	4412	369 35	1 9	7108	2	Y	32	31	0	2
06	3000 N	7513	-0-	4513	8925	370 50	1 9	7093	2	Y	45	45	0	2
*07	16196 X	7271	-0-	-8925	-0-	354 64	1 9	6853	2	Y	58	57	0	3
BRISCOE G														
WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266														
*02	7756 X	4786	-0-	-2970	-0-	216 583	1 9	3987	2	Y	530	536	0	26
03	8835 X	5123	-0-	-3712	-0-	214 683	1 9	4226	2	Y	621	604	0	38
04	8550 X	5279	-0-	-3271	-0-	213 794	1 9	4272	2	Y	722	720	0	39
05	8835 X	3648	-0-	-5187	-0-	156 464	1 9	3028	2	Y	422	428	0	32
06	7650 X	52	-0-	-7598	-0-	49 27	2 1	3 513	9 2	Y	3 69	35 65	0 0	-0- 4
*07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	76 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	19486	-0-	19486	19486	936 264	1 9	18286	2	Y	240	225	0	15
04	T. A.	17493	-0-	17493	36979	825 153	1 9	16515	2	Y	139	146	0	8
05	T. A.	15721	-0-	15721	52700	770 132	1 9	14819	2	Y	120	119	0	9
06	T. A.	13624	-0-	13624	66324	670 112	1 9	12842	2	Y	102	107	0	4
*07	79540 X	13216	-0-	-66324	-0-	643 117	1 9	12456	2	Y	106	104	0	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	24444 X	22241	-0-	-2203	-0-	1148	1	21084	2	Y	8	8	0	-0-
03	27063 X	23701	-0-	-3362	-0-	1154	1	22535	2	Y	11	10	0	1
04	24870 X	22780	-0-	-2090	-0-	1077	1	21634	2	Y	63	61	0	3
05	24986 X	23313	-0-	-1673	-0-	1152	1	22155	2	Y	5	8	0	-0-
06	24030 X	22505	-0-	-1525	-0-	1114	1	21391	2	Y	-0-			-0-
*07	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	1175	1	22696	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162														
*02	25172 X	22568	-0-	-2604	-0-	1164	1	21404	2	Y	-0-			-0-
03	27869 X	24746	-0-	-3123	-0-	1204	1	23542	2	Y	-0-			-0-
*04	25110 X	23854	-0-	-1256	-0-	1132	1	22722	2	Y	-0-			-0-
05	25141 X	24413	-0-	-728	-0-	1207	1	23205	2	Y	1	1	0	-0-
06	24180 X	23482	-0-	-698	-0-	1163	1	22318	2	Y	1	1	0	-0-
*07	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	1194	1	23138	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762														
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-			3
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	46	45	0	3
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	4	0	-0-
05	620 N	56	-0-	-564	-0-	47	2	9	9	Y	8	7	0	1
06	420 N	131	-0-	-289	-0-	3	1	126	2	Y	2	3	0	-0-
*07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	150	142	0	8
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649														
*02	5628 X	4825	-0-	-803	-0-	243	1	4499	2	Y	75	74	0	4
03	6231 X	3011	-0-	-3220	-0-	147	1	2841	2	Y	21	23	0	1
04	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	264	1	5301	2	Y	85	81	0	5
05	5332 X	5288	-0-	-44	-0-	255	1	4954	2	Y	72	72	0	5
06	5160 X	3839	-0-	-1321	-0-	187	1	3577	2	Y	68	70	0	3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	75	9			Y	-0-	3	0	-0-
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	5809	-0-	5809	5809	261	1	5217	2	Y	301	285	0		16
						331	9								
05	T. A.	7189	-0-	7189	12998	334	1	6471	2	Y	349	339	0		26
						384	9								
06	T. A.	4954	-0-	4954	17952	231	1	4438	2	Y	259	274	0		11
						285	9								
*07	22411 X	4459	-0-	-17952	-0-	207	1	3998	2	Y	231	228	0	1 1	13
						254	9								
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415															
*02	7728 X	6430	-0-	-1298	-0-	328	1	6048	2	Y	49	55	0	1 1	2
						54	9								
03	8556 X	4968	-0-	-3588	-0-	240	1	4711	2	Y	15	16	0		1
						17	9								
04	8280 X	6256	-0-	-2024	-0-	293	1	5868	2	Y	86	82	0		5
						95	9								
05	7130 X	5982	-0-	-1148	-0-	291	1	5584	2	Y	97	95	0		7
						107	9								
06	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	395	1	7557	2	Y	117	119	0		5
						129	9								
*07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	508	1	9822	2	Y	137	134	0		8
						151	9								
BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453															
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422															
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584															
*02	4200 X	3104	-0-	-1096	-0-	159	1	2911	2	Y	31	30	0		2
						34	9								
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	199	1	3910	2	Y	48	47	0		3
						53	9								
04	3180 X	695	-0-	-2485	-0-	32	1	652	2	Y	10	12	0		1
						11	9								
05	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	329	1	6325	2	Y	169	157	0		13
						186	9								
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	284	1	5482	2	Y	55	66	0		2
						61	9								
*07	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	292	1	5664	2	Y	39	39	0		2
						43	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #:	A424H	RRCID ->	277229	COMPL. DATE	04/22/2017	TOTAL	DEPTH	9509	PERF.	9755	-	15222	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	525	1	9624	2	Y	150	143	0			7
03	10881	X	7340	-0-	-3541	-0-	165	9	6980	2	Y	1	7	0	1	1	-0-
04	10890	X	59	-0-	-10831	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	11408	X	32	-0-	-11376	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH					WELL #:	A430H	RRCID ->	277232	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL	DEPTH	9295	PERF.	9815	-	17879
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH					WELL #:	C314H	RRCID ->	277273	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	8613	PERF.	9154	-	16072
*02	9576	X	6191	-0-	-3385	-0-	320	1	5871	2	Y	-0-					-0-
03	10602	X	7764	-0-	-2838	-0-	377	1	7387	2	Y	-0-					-0-
04	9780	X	7453	-0-	-2327	-0-	353	1	7100	2	Y	-0-					-0-
05	9610	X	7453	-0-	-2157	-0-	367	1	7086	2	Y	-0-					-0-
06	9120	X	7761	-0-	-1359	-0-	382	1	7379	2	Y	-0-					-0-
*07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	394	1	7657	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA)					WELL #:	52H	RRCID ->	277453	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	7558	PERF.	7786	-	14067
*02	T. A.		567	-0-	567	567	24	1	453	2	Y	82	84	0			4
03	T. A.		1115	-0-	1115	1682	90	9	862	2	Y	193	184	0	1	1	12
04	T. A.		764	-0-	764	2446	41	1	590	2	Y	131	136	0			7
05	T. A.		2207	-0-	2207	4653	212	9	1857	2	Y	228	218	0			17
06	T. A.		3199	-0-	3199	7852	30	1	2718	2	Y	307	311	0			13
*07	12248	X	4396	-0-	-7852	-0-	144	9	3834	2	Y	330	323	0	1	1	19
							99	1									
							251	9									
							143	1									
							338	9									
							199	1									
							363	9									
SAN AMBROSIA D (SA8)					WELL #:	6H	RRCID ->	277454	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	6699	PERF.	7113	-	17149
*02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	227	1	4146	2	Y	595	565	0			30
03	5425	X	4842	-0-	-583	-0-	655	9	3804	2	Y	766	743	0	5	1	47
04	5250	X	5016	-0-	-234	-0-	195	1	4067	2	Y	680	689	0	1	1	37
05	5549	X	5287	-0-	-262	-0-	843	9	4308	2	Y	688	673	0			52
06	5370	X	4889	-0-	-481	-0-	201	1	4085	2	Y	537	567	0			22
*07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	748	9	3657	2	Y	465	459	0	2	1	26
							222	1									
							757	9									
							213	1									
							591	9									
							189	1									
							512	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH LP GU4 STATE			WELL #: 14H			RRCID -> 277455			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 8323			PERF. 8868 - 16496			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	11508	X	9894	-0-	-1614	-0-		504 118 9	9272	2	Y		107	109	0			5
03	14601	X	10500	-0-	-4101	-0-		505 118 9	9895	2	Y		91	89	0	1	1	6
04	14130	X	10274	-0-	-3856	-0-		484 118 9	9705	2	Y		77	79	0			4
05	14601	X	5496	-0-	-9105	-0-		85 118 9	5176	2	Y		45	46	0			3
06	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-		270 118 9	12989	2	Y		98	97	0			4
*07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-		50 118 9	10346	2	Y		76	76	0			4
								537 84 9										
GALVAN RANCH			WELL #: A431H			RRCID -> 277461			COMPL. DATE 03/18/2020			TOTAL DEPTH 9297			PERF.10034 - 17351			
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
BRISCOE STATE AR			WELL #: 13H			RRCID -> 277462			COMPL. DATE 05/11/2019			TOTAL DEPTH 8071			PERF. 8288 - 14437			
*02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-		179 41 9	3315	2	Y		37	37	0			2
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-		201 35 9	3964	2	Y		32	32	0			2
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-		186 34 9	3771	2	Y		31	31	0			2
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-		199 32 9	3872	2	Y		29	29	0			2
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-		196 28 9	3795	2	Y		25	26	0			1
*07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-		221 26 9	4265	2	Y		24	24	0			1
BRISCOE STATE AR			WELL #: 12H			RRCID -> 277463			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8082			PERF. 8305 - 14372			
*02	11788	X	11255	-0-	-533	-0-		581 3 9	10671	2	Y		3	3	0			-0-
03	13051	X	11850	-0-	-1201	-0-		574 1 9	11275	2	Y		1	1	0			-0-
04	12420	X	11795	-0-	-625	-0-		560 1 9	11235	2	Y		-0-					-0-
05	12710	X	10212	-0-	-2498	-0-		504 1 9	9707	2	Y		1	1	0			-0-
06	12300	X	5254	-0-	-7046	-0-		259 3 9	4992	2	Y		3	3	0			-0-
*07	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-		472 23 9	9131	2	Y		21	20	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	13552 X	13040	-0-	-512	-0-	660 1	12179 2	Y	183	183 0	1 1			9
03	15004 X	14163	-0-	-841	-0-	201 9								
04	13980 X	13189	-0-	-791	-0-	679 1	13290 2	Y	176	172 0	2 1			11
05	14446 X	14059	-0-	-387	-0-	194 9								
06	13980 X	13447	-0-	-533	-0-	617 1	12385 2	Y	170	172 0				9
*07	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	187 9								
						685 1	13191 2	Y	166	163 0				12
						183 9								
						656 1	12624 2	Y	152	158 0				6
						167 9								
						678 1	13062 2	Y	130	129 0				7
						143 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479														
*02	9996 X	8891	-0-	-1105	-0-	454 1	8328 2	Y	99	98 0				5
03	11067 X	9619	-0-	-1448	-0-	109 9								
04	9810 X	9338	-0-	-472	-0-	464 1	9063 2	Y	84	83 0	1 1			5
05	9951 X	9547	-0-	-404	-0-	92 9								
06	9570 X	9280	-0-	-290	-0-	438 1	8770 2	Y	118	117 0				6
*07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	130 9								
						464 1	8978 2	Y	95	94 0				7
						105 9								
						455 1	8736 2	Y	81	85 0				3
						89 9								
						466 1	9023 2	Y	91	89 0				5
						100 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958														
02	16268 X	16037	-0-	-231	-0-	829 1	15205 2	Y	3	3 0				-0-
03	18011 X	17168	-0-	-843	-0-	3 9								
04	17340 X	16741	-0-	-599	-0-	836 1	16330 2	Y	2	2 0				-0-
05	17918 X	16602	-0-	-1316	-0-	2 9								
06	17340 X	16310	-0-	-1030	-0-	794 1	15945 2	Y	2	2 0				-0-
*07	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	2 9								
						819 1	15782 2	Y	1	1 0				-0-
						1 9								
						809 1	15490 2	Y	10	10 0				-0-
						11 9								
						822 1	15906 2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU12 STATE (SA)														
WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	213	1	3938	2	Y	279	273	0	14
						307	9							
03	4526 X	2818	-0-	-1708	-0-	125	1	2465	2	Y	207	206	0	13
						228	9							
04	4380 X	3944	-0-	-436	-0-	167	1	3395	2	Y	347	341	0	19
						382	9							
05	4929 X	3145	-0-	-1784	-0-	143	1	2734	2	Y	244	245	0	18
						268	9							
06	4770 X	2367	-0-	-2403	-0-	109	1	2058	2	Y	182	192	0	8
						200	9							
*07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	Y	81	83	0	5
						89	9							
BRISCOE STATE AR (SA)														
WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983														
*02	9744 X	7905	-0-	-1839	-0-	406	1	7454	2	Y	41	39	0	2
						45	9							
03	10788 X	7291	-0-	-3497	-0-	351	1	6895	2	Y	41	40	0	3
						45	9							
04	8100 X	7995	-0-	-105	-0-	378	1	7616	2	Y	1	4	0	-0-
						1	9							
05	8742 X	6825	-0-	-1917	-0-	334	1	6472	2	Y	17	16	0	1
						19	9							
06	8460 X	8356	-0-	-104	-0-	412	1	7888	2	Y	51	50	0	2
						56	9							
*07	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	490	1	9488	2	Y	17	18	0	1
						19	9							
BRISCOE J STATE (SA)														
WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418														
*02	26236 X	17193	-0-	-9043	-0-	880	1	16162	2	Y	137	134	0	7
						151	9							
03	29047 X	26795	-0-	-2252	-0-	1301	1	25403	2	Y	83	84	0	5
						91	9					1	1	
04	27090 X	25113	-0-	-1977	-0-	1190	1	23859	2	Y	58	60	0	3
						64	9							
05	26008 X	26008	-0-	-0-	-0-	1279	1	24624	2	Y	95	91	0	7
						105	9							
06	26174 X	26174	-0-	-0-	-0-	1291	1	24772	2	Y	101	104	0	4
						111	9							
*07	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	1348	1	26074	2	Y	107	105	0	6
						118	9							
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205														
*02	17276 X	15387	-0-	-1889	-0-	784	1	14369	2	Y	213	212	0	11
						234	9							
03	19127 X	17857	-0-	-1270	-0-	859	1	16803	2	Y	177	175	0	11
						195	9					2	1	
04	17760 X	17124	-0-	-636	-0-	805	1	16156	2	Y	148	151	0	8
						163	9							
05	17639 X	17438	-0-	-201	-0-	856	1	16437	2	Y	132	130	0	10
						145	9							
06	17280 X	16868	-0-	-412	-0-	833	1	15967	2	Y	62	69	0	3
						68	9							
*07	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	862	1	16686	2	Y	62	61	0	4
						68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY														WELL #: 8JH RRCID -> 279088														COMPL. DATE 11/05/2020														TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649													
BRISCOE R																																																							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																		
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-								Y	-0-						-0-																																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																		
GALVAN RANCH														WELL #: B336H RRCID -> 279364														COMPL. DATE 04/04/2015														TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589													
*02	27804	X	26639	-0-	-1165	-0-					1374	1	25265	2	Y	-0-					-0-																																		
03	30783	X	28845	-0-	-1938	-0-					1402	1	27443	2	Y	-0-					-0-																																		
*04	28620	X	27462	-0-	-1158	-0-					1303	1	26159	2	Y	-0-					-0-																																		
05	29481	X	28224	-0-	-1257	-0-					1395	1	26829	2	Y	-0-					-0-																																		
06	28530	X	26825	-0-	-1705	-0-					1329	1	25496	2	Y	-0-					-0-																																		
*07	27644	X	27644	-0-	-0-	-0-					1359	1	26283	2	Y	-0-	2	2	0		-0-																																		
GALVAN RANCH														WELL #: A466H RRCID -> 279633														COMPL. DATE 01/28/2017														TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211													
*02	15988	X	14368	-0-	-1620	-0-					738	1	13594	2	Y	-0-	33	31	0		2																																		
03	17701	X	14727	-0-	-2974	-0-					716	1	13996	2	Y	-0-	14	15	0		1																																		
04	16290	X	14709	-0-	-1581	-0-					699	1	14002	2	Y	-0-	7	8	0		-0-																																		
*05	16833	X	14836	-0-	-1997	-0-					734	1	14102	2	Y	-0-					-0-																																		
06	15930	X	13539	-0-	-2391	-0-					671	1	12868	2	Y	-0-					-0-																																		
*07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-					650	1	12575	2	Y	-0-					-0-																																		
GALVAN RANCH														WELL #: B333H RRCID -> 279643														COMPL. DATE 12/29/2015														TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737													
*02	33040	X	30751	-0-	-2289	-0-					1587	1	29136	2	Y	-0-	25	25	0		1																																		
03	36580	X	33228	-0-	-3352	-0-					1615	1	31590	2	Y	-0-	21	21	0		1																																		
04	35400	X	31887	-0-	-3513	-0-					1513	1	30352	2	Y	-0-	20	20	0		1																																		
05	35371	X	33009	-0-	-2362	-0-					1628	1	31361	2	Y	-0-	18	18	0		1																																		
06	32940	X	31318	-0-	-1622	-0-					1549	1	29751	2	Y	-0-	16	16	0		1																																		
*07	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-					1266	1	24530	2	Y	-0-	16	16	0		1																																		
GALVAN RANCH														WELL #: B328H RRCID -> 279644														COMPL. DATE 03/20/2015														TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642													
*02	14588	X	7836	-0-	-6752	-0-					398	1	7292	2	Y	-0-	133	134	0	1 1	7																																		
03	16151	X	4828	-0-	-11323	-0-					229	1	4502	2	Y	-0-	88	89	0	1 1	5																																		
04	15630	X	3096	-0-	-12534	-0-					145	1	2895	2	Y	-0-	51	53	0		3																																		
05	14539	X	5658	-0-	-8881	-0-					278	1	5371	2	Y	-0-	8	10	0		1																																		
06	14070	X	6272	-0-	-7798	-0-					308	1	5920	2	Y	-0-	40	39	0		2																																		
*07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-					466	1	9025	2	Y	-0-	63	61	0		4																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B330H													RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019	
													TOTAL DEPTH		8987 PERF. 9404 - 16556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: B332H		RRCID -> 279646	
													COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH	
													8976 PERF. 9310 - 16599			
*02	27188 X	17369	-0-	-9819	-0-	895	1	16456	2	Y	16	16	0	1		
						18	9									
03	30101 X	18002	-0-	-12099	-0-	876	1	17114	2	Y	11	11	0	1		
						12	9									
04	22590 X	11432	-0-	-11158	-0-	541	1	10878	2	Y	12	12	0	1		
						13	9									
05	23343 X	3784	-0-	-19559	-0-	185	1	3596	2	Y	3	4	0	-0-		
						3	9									
06	18600 X	3671	-0-	-14929	-0-	183	1	3487	2	Y	1	1	0	-0-		
						1	9									
*07	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	607	1	11745	2	Y	27	25	0	2		
						30	9									
GALVAN RANCH													WELL #: C189H		RRCID -> 279647	
													COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH	
													9007 PERF. 9407 - 16779			
02	6608 X	4898	-0-	-1710	-0-	4898	2			N	-0-			-0-		
03	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-			-0-		
04	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-			-0-		
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-			-0-		
06	16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-			-0-		
07	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-			-0-		
SAN AMBROSIA D (SA)													WELL #: 9H		RRCID -> 279648	
													COMPL. DATE 10/27/2023		TOTAL DEPTH	
													6697 PERF. 7090 - 15108			
*02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-		
03	3255 X	2414	-0-	-841	-0-	95	1	1825	2	Y	449	421	0	28		
						494	9									
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	152	1	3033	2	Y	723	711	0	39		
						795	9									
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	169	1	3211	2	Y	470	473	0	35		
						517	9									
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	Y	386	405	0	16		
						425	9									
*07	948 X	948	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	Y	47	59	0	3		
						52	9									
BRISCOE C													WELL #: 13H		RRCID -> 279649	
													COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH	
													6899 PERF. 7502 - 15503			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT												
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997																				
GALVAN RANCH			WELL #:		A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH		9217 PERF. 9499 - 14498												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-	

GALVAN RANCH			WELL #:		A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH		9118 PERF. 9401 - 13423												
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-	
05	14B2	EXT	14732	-0-	14732	14732	728	14	9	13990	2	Y	13	12	0									1	
06	14B2	EXT	12351	-0-	12351	27083	613	10	9	11728	2	Y	9	10	0									-0-	
07	37076	X	9993	-0-	-27083	-0-	491	11	9	9491	2	Y	10	9	0									1	

GALVAN RANCH			WELL #:		A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH		9196 PERF. 9918 - 15213												
*02	18704	X	18099	-0-	-605	-0-	931	10	9	17158	2	Y	9	9	0									-0-	
03	20708	X	19733	-0-	-975	-0-	959	21	9	18753	2	Y	19	18	0									1	
04	19530	X	18832	-0-	-698	-0-	891	26	9	17915	2	Y	24	24	0									1	
05	20026	X	17809	-0-	-2217	-0-	880	26	9	16903	2	Y	24	23	0									2	
06	19380	X	17468	-0-	-1912	-0-	775	1845	9	14848	2	Y	1677	1610	0									69	
*07	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	774	18	9	15008	2	Y	16	79	0									1	

GALVAN RANCH LP GU5 STATE			WELL #:		20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH		8038 PERF. 8782 - 16072												
*02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	449	123	9	8230	2	Y	112	112	0									6	
03	8928	X	6916	-0-	-2012	-0-	332	90	9	6494	2	Y	82	82	0									5	
04	8640	X	6566	-0-	-2074	-0-	308	83	9	6175	2	Y	75	76	0									4	
05	9734	X	7042	-0-	-2692	-0-	344	70	9	6628	2	Y	64	63	0									5	
06	9420	X	6639	-0-	-2781	-0-	323	79	9	6237	2	Y	72	74	0									3	
*07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	334	84	9	6491	2	Y	76	75	0									4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
SAN AMBROSIA D (SA)															
WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-				-0-
03	7440 X	5821	-0-	-1619	-0-	265	1	5193	2	Y	330	310	0		20
						363	9								
04	7200 X	5054	-0-	-2146	-0-	208	1	4175	2	Y	610	596	0	1 1	33
						671	9								
05	5022 X	2803	-0-	-2219	-0-	112	1	2176	2	Y	468	466	0		35
						515	9								
06	5640 X	2182	-0-	-3458	-0-	89	1	1685	2	Y	371	391	0		15
						408	9								
*07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	98	1	1898	2	Y	298	295	0	1 1	17
						328	9								
BRISCOE C														WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
BRISCOE C														WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939	
*02	13692 X	12220	-0-	-1472	-0-	629	1	11565	2	Y	24	24	0		1
						26	9								
03	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	742	1	14455	2	Y	99	94	0		6
						109	9								
04	17070 X	13819	-0-	-3251	-0-	655	1	13162	2	Y	2	8	0		-0-
						2	9								
05	17639 X	12122	-0-	-5517	-0-	598	1	11512	2	Y	11	10	0		1
						12	9								
06	17070 X	13177	-0-	-3893	-0-	650	1	12515	2	Y	11	12	0		-0-
						12	9								
*07	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	577	1	11179	2	Y	13	12	0		1
						14	9								
GALVAN RANCH														WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076	
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-				-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																											
GALVAN RANCH														WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
02	21603 X	21603	-0-	-0-	-0-	1115	1	20488	2	Y	-0-						-0-										
03	24335 X	23615	-0-	-720	-0-	1149	1	22456	2	Y	9			8	0		1										
						10	9																				
04	23550 X	22566	-0-	-984	-0-	1070	1	21488	2	Y	7			8	0		-0-										
						8	9																				
*05	24335 X	14375	-0-	-9960	-0-	710	1	13665	2	Y	-0-						-0-										
06	23160 X	16013	-0-	-7147	-0-	795	1	15218	2	Y	-0-						-0-										
*07	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	842	1	16289	2	Y	1			1	0		-0-										
						1	9																				

SAN AMBROSIA D (SA)														WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135													
*02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-						-0-										
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-						-0-										
*04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-						-0-										
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-						-0-										
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										

GALVAN RANCH														WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998													
*02	3976 X	52	-0-	-3924	-0-	52	2			Y	-0-						-0-										
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-						-0-										
04	1470 X	382	-0-	-1088	-0-	18	1	364	2	Y	-0-						-0-										
*05	155 X	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-						-0-										
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						-0-										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										

GALVAN RANCH														WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821													
*02	11172 X	10216	-0-	-956	-0-	525	1	9660	2	Y	28	29	0				1										
						31	9																				
03	12369 X	10869	-0-	-1500	-0-	528	1	10313	2	Y	25	24	0				2										
						28	9																				
04	10800 X	10178	-0-	-622	-0-	483	1	9672	2	Y	21	22	0				1										
						23	9																				
05	11315 X	10579	-0-	-736	-0-	521	1	10037	2	Y	19	19	0				1										
						21	9																				
06	10950 X	10423	-0-	-527	-0-	516	1	9888	2	Y	17	17	0				1										
						19	9																				
*07	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	460	1	8916	2	Y	10	10	0				1										
						11	9																				

GALVAN RANCH														WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155													
*02	1120 X	1024	-0-	-96	-0-	51	1	925	2	Y	44	45	0				2										
						48	9																				
03	1674 X	889	-0-	-785	-0-	41	1	836	2	Y	11	12	0				1										
						12	9																				
04	1620 X	443	-0-	-1177	-0-	20	1	389	2	Y	31	30	0				2										
						34	9																				
05	1674 X	740	-0-	-934	-0-	36	1	664	2	Y	36	35	0				3										
						40	9																				
06	1530 X	612	-0-	-918	-0-	27	1	537	2	Y	44	45	0				2										
						48	9																				
*07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	1	3	0				-0-										
						1	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: A467H																	
RRCID -> 279678																	
COMPL. DATE 12/19/2016																	
TOTAL DEPTH 8962																	
PERF. 9413 - 15038																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*02	12712 X	12159	-0-	-553	-0-	624 40 9	1	11495	2	Y	36	36	0			2	
03	13609 X	12448	-0-	-1161	-0-	603 33 9	1	11812	2	Y	30	30	0			2	
04	12240 X	11212	-0-	-1028	-0-	530 29 9	1	10653	2	Y	26	27	0			1	
05	13454 X	12117	-0-	-1337	-0-	595 43 9	1	11479	2	Y	39	37	0			3	
06	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	672 23 9	1	12911	2	Y	21	23	0			1	
*07	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	662 25 9	1	12838	2	Y	23	23	0			1	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B305H																	
RRCID -> 279907																	
COMPL. DATE 02/06/2017																	
TOTAL DEPTH 9040																	
PERF. 9367 - 15260																	
*02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	118	1	2390	2	Y	-0-					-0-	
05	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	953	1	18346	2	Y	-0-					-0-	
06	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	763	1	14644	2	Y	-0-					-0-	
*07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	233	1	4512	2	Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B301H																	
RRCID -> 279915																	
COMPL. DATE 02/06/2017																	
TOTAL DEPTH 9072																	
PERF. 9272 - 14883																	
*02	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	694 58 9	1	12755	2	Y	53	50	0			3	
03	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	706 19 9	1	13817	2	Y	17	18	0	1	1	1	
04	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	640 12 9	1	12838	2	Y	11	11	0			1	
05	14942 X	8632	-0-	-6310	-0-	425 7 9	1	8200	2	Y	6	7	0			-0-	
06	14460 X	13491	-0-	-969	-0-	667 11 9	1	12813	2	Y	10	10	0			-0-	
*07	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	675 9 9	1	12992	2	Y	8	8	0			-0-	
GALVAN RANCH																	
WELL #: C204H																	
RRCID -> 279938																	
COMPL. DATE 06/06/2019																	
TOTAL DEPTH 8889																	
PERF. 9401 - 17341																	
*02	18312 X	17689	-0-	-623	-0-	915	1	16774	2	Y	-0-					-0-	
03	20274 X	19288	-0-	-986	-0-	940	1	18348	2	Y	-0-					-0-	
*04	20193 X	20193	-0-	-0-	-0-	957	1	19236	2	Y	-0-					-0-	
*05	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	981	1	18858	2	Y	-0-					-0-	
06	18960 X	18483	-0-	-477	-0-	915	1	17568	2	Y	-0-					-0-	
*07	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	939	1	18145	2	Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH																	
WELL #: C206H																	
RRCID -> 279946																	
COMPL. DATE 07/22/2019																	
TOTAL DEPTH 8896																	
PERF. 9400 - 17405																	
*02	23660 X	22832	-0-	-828	-0-	1177	1	21655	2	Y	-0-					-0-	
03	26195 X	25671	-0-	-524	-0-	1249	1	24422	2	Y	-0-					-0-	
04	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	1430	1	28671	2	Y	-0-					-0-	
05	29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	1462	1	28095	2	Y	-0-					-0-	
06	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	1374	1	26358	2	Y	-0-					-0-	
*07	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	1407	1	27225	2	Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #:	C202H	RRCID ->	279948	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	8910	PERF.	9400	-	17450	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*02	19852 X	16508	-0-	-3344	-0-	853	1	15655	2	Y	-0-			-0-			
03	21979 X	19530	-0-	-2449	-0-	951	1	18579	2	Y	-0-			-0-			
04	21000 X	19878	-0-	-1122	-0-	945	1	18933	2	Y	-0-			-0-			
*05	20863 X	19978	-0-	-885	-0-	989	1	18989	2	Y	-0-			-0-			
06	19260 X	18823	-0-	-437	-0-	931	1	17892	2	Y	-0-			-0-			
*07	19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	961	1	18564	2	Y	-0-			-0-			
GALVAN RANCH				WELL #:	C205H	RRCID ->	279949	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL	DEPTH	8767	PERF.	9304	-	17217	
*02	19040 X	18573	-0-	-467	-0-	959	1	17608	2	Y	5	5	0		-0-		
						6	9										
03	21080 X	20510	-0-	-570	-0-	999	1	19511	2	Y	-0-				-0-		
04	19890 X	18415	-0-	-1475	-0-	875	1	17540	2	Y	-0-				-0-		
*05	22032 X	22032	-0-	-0-	-0-	1088	1	20944	2	Y	-0-				-0-		
06	20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	1038	1	19868	2	Y	-0-				-0-		
*07	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	1058	1	20461	2	Y	-0-				-0-		
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:	9H	RRCID ->	280355	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL	DEPTH	7804	PERF.	8264	-	13257	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:	10H	RRCID ->	280404	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL	DEPTH	7781	PERF.	8169	-	13118	
*02	T. A.	12458	-0-	12458	12523	1702	1	10665	2	Y	83	82	0		1		
						91	9										
03	T. A.	4005	-0-	4005	16528	957	1	3048	2	Y	-0-	1	0		-0-		
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16528					Y	-0-				-0-		
*05	23301 X	6773	-0-	-16528	-0-	1778	1	4995	2	Y	-0-				-0-		
06	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	1033	1	4443	2	Y	118	117	0		1		
						130	9										
07	13795 X	6589	-0-	-7206	-0-	1568	1	4215	2	Y	733	710	0		24		
						806	9										
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:	11H	RRCID ->	280407	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL	DEPTH	7768	PERF.	8201	-	12127	
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:	8H	RRCID ->	280408	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL	DEPTH	7556	PERF.	8045	-	13007	
*02	4116 X	2351	-0-	-1765	-0-	292	1	1830	2	Y	208	209	0		2		
						229	9										
03	4557 X	2386	-0-	-2171	-0-	527	1	1681	2	Y	162	159	0		5		
						178	9										
04	4410 X	1752	-0-	-2658	-0-	289	1	1256	2	Y	188	188	0		5		
						207	9										
05	2914 X	2243	-0-	-671	-0-	499	1	1402	2	Y	311	301	0		15		
						342	9										
06	2520 X	2119	-0-	-401	-0-	345	1	1484	2	Y	264	276	0		3		
						290	9										
*07	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	463	1	1245	2	Y	104	104	0		3		
						114	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE CATARINA EAST GU1																			
WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	130	-0-	130	130	24	1	104	2	Y	2		2	0			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	130	2	9			Y	-0-						-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1												WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879							
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	29	-0-	29	29	8	1	21	2	Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	145	-0-	145	174	21	1	91	2	Y	30		30	0			-0-	
*07	174	X	-0-	-0-	-174	-0-	33	9			Y	-0-						-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1												WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH												WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834							
*02	1652	X	45	-0-	-1607	-0-	45	2			Y	-0-						-0-	
03	1829	X	56	-0-	-1773	-0-	56	2			Y	-0-						-0-	
*04	1770	X	87	-0-	-1683	-0-	87	2			Y	-0-						-0-	
*05	1364	X	150	-0-	-1214	-0-	6	1	144	2	Y	-0-						-0-	
06	90	X	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-						-0-	
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-						-0-	
BRISCOE R GU4 STATE 162												WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420							
*02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	303	1	5549	2	Y	216	215	0	1	1		11	
03	6727	X	5649	-0-	-1078	-0-	238	9	5199	2	Y	169	168	0	2	1		10	
04	6510	X	5649	-0-	-861	-0-	264	1	5180	2	Y	192	192	0				10	
05	6727	X	6444	-0-	-283	-0-	186	9	5959	2	Y	159	157	0				12	
06	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	211	9	6413	2	Y	240	242	0				10	
*07	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	310	1	6395	2	Y	202	200	0	1	1		11	
							175	9											
							335	1											
							264	9											
							331	1											
							222	9											
BRISCOE R GU4 STATE 162												WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285							
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

PAGE: 909

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R GU4 STATE 162				//CONT.// 788997	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	7H	RRCID	-> 280555	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL	DEPTH	6610	PERF.	7129	-	15080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * EOM BALANCE	
*02	3080 X	2097	-0-	-983	-0-	104 106 9		1887	2	Y		96	97	0		5	
03	3410 X	2708	-0-	-702	-0-	125 124 9		2459	2	Y		113	110	0	1 1	7	
04	2880 X	2182	-0-	-698	-0-	97 100 9		1985	2	Y		91	93	0		5	
05	2976 X	2400	-0-	-576	-0-	114 92 9		2194	2	Y		84	83	0		6	
06	2640 X	510	-0-	-2130	-0-	24 8 9		478	2	Y		7	13	0		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
GALVAN RANCH					WELL #: B303H	RRCID -> 280688	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9131	-	14729				
*02	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	618 18 9		11347	2	Y		16	15	0		1	
03	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	600 25 9		11743	2	Y		23	23	0		1	
04	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	530 18 9		10655	2	Y		16	16	0		1	
05	13268 X	11130	-0-	-2138	-0-	552 9 9		10569	2	Y		8	8	0		1	
06	12840 X	10986	-0-	-1854	-0-	544 7 9		10435	2	Y		6	7	0		-0-	
*07	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	578 39 9		11203	2	Y		35	33	0		2	
GALVAN RANCH					WELL #: B341H	RRCID -> 280689	COMPL. DATE 12/06/2016	TOTAL DEPTH	8835	PERF.	9258	-	14681				
*02	20076 X	18205	-0-	-1871	-0-	940 1		17265	2	Y		-0-				-0-	
03	22227 X	20154	-0-	-2073	-0-	981 1		19173	2	Y		-0-				-0-	
04	21510 X	20074	-0-	-1436	-0-	954 1		19120	2	Y		-0-				-0-	
05	21142 X	20871	-0-	-271	-0-	1031 2 9		19838	2	Y		2	2	0		-0-	
06	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	997 1 9		19104	2	Y		1	1	0		-0-	
*07	20994 X	20994	-0-	-0-	-0-	1031 1 9		19963	2	Y		-0-				-0-	
GALVAN RANCH					WELL #: C203H	RRCID -> 280690	COMPL. DATE 07/21/2019	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9401	-	17274				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
GALVAN RANCH					WELL #: B433H	RRCID -> 280691	COMPL. DATE 12/08/2016	TOTAL DEPTH	8776	PERF.	9310	-	14045				
*02	7588 X	4210	-0-	-3378	-0-	216 15 9		3979	2	Y		14	14	0		1	
03	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	413 36 9		8070	2	Y		33	32	0		2	
04	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	343 25 9		6859	2	Y		23	24	0		1	
05	7223 X	7203	-0-	-20	-0-	355 20 9		6828	2	Y		18	18	0		1	
06	8250 X	6771	-0-	-1479	-0-	335 18 9		6418	2	Y		16	16	0		1	
*07	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	344 17 9		6637	2	Y		15	15	0		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	
*02	17892 X	14397	-0-	-3495	-0-	731	1	13488	2	Y	162	163	0	8
						178	9							
03	19809 X	16722	-0-	-3087	-0-	806	1	15736	2	Y	164	161	0	10
						180	9							
04	16020 X	15787	-0-	-233	-0-	741	1	14868	2	Y	162	163	0	9
						178	9							
05	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	814	1	15679	2	Y	150	148	0	11
						165	9							
06	16170 X	16042	-0-	-128	-0-	787	1	15123	2	Y	120	126	0	5
						132	9							
*07	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	754	1	14621	2	Y	118	116	0	7
						130	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143														
*02	31780 X	27383	-0-	-4397	-0-	1411	1	25943	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
03	35185 X	33087	-0-	-2098	-0-	1610	1	31457	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
04	30667 X	30667	-0-	-0-	-0-	1456	1	29193	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
05	31434 X	31434	-0-	-0-	-0-	1553	1	29862	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
06	32010 X	29895	-0-	-2115	-0-	1478	1	28399	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
*07	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	1562	1	30260	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868														
*02	14644 X	6920	-0-	-7724	-0-	357	1	6557	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
03	15252 X	4210	-0-	-11042	-0-	205	1	4003	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	11880 X	2796	-0-	-9084	-0-	134	1	2661	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	11532 X	6556	-0-	-4976	-0-	322	1	6224	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
06	11160 X	2869	-0-	-8291	-0-	144	1	2725	2	Y	-0-	1	0	-0-
						140	1							
*07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	140	1	2732	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921														
02	21756 X	21362	-0-	-394	-0-	1102	1	20260	2	Y	-0-			-0-
03	25203 X	23392	-0-	-1811	-0-	1136	1	22256	2	Y	-0-			-0-
04	24390 X	20499	-0-	-3891	-0-	973	1	19525	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*05	25203 X	25043	-0-	-160	-0-	1237	1	23806	2	Y	-0-			-0-
06	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	1184	1	22711	2	Y	-0-			-0-
*07	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	1229	1	23807	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
*02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	378 1	6912 2	Y	28	29	0			1
03	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	31 9								
04	8130 X	6725	-0-	-1405	-0-	434 1	8456 2	Y	20	20	0			1
05	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	22 9								
06	8610 X	5564	-0-	-3046	-0-	317 1	6389 2	Y	17	17	0			1
*07	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	19 9								
						430 1	8279 2	Y	12	12	0			1
						13 9								
						275 1	5277 2	Y	11	12	0			-0-
						12 9								
						300 1	5779 2	Y	16	15	0			1
						18 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113														
*02	20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	1033 1	18989 2	Y	-0-					-0-
03	24645 X	21495	-0-	-3150	-0-	1048 1	20447 2	Y	-0-					-0-
*04	23850 X	20956	-0-	-2894	-0-	994 1	19962 2	Y	-0-					-0-
*05	24645 X	21540	-0-	-3105	-0-	1064 1	20476 2	Y	-0-					-0-
06	22230 X	20334	-0-	-1896	-0-	1006 1	19328 2	Y	-0-					-0-
*07	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	992 1	19200 2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986														
02	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	539 1	9915 2	Y	11	10	0			1
03	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	12 9								
04	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	578 1	11297 2	Y	10	10	0			1
05	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	11 9								
06	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	726 1	14546 2	Y	12	12	0			1
*07	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	13 9								
						669 1	12881 2	Y	9	9	0			1
						10 9								
						714 1	13729 2	Y	8	9	0			-0-
						9 9								
						716 1	13852 2	Y	11	10	0			1
						12 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450														
02	2856 X	2642	-0-	-214	-0-	135 1	2507 2	Y	-0-					-0-
03	2852 X	1702	-0-	-1150	-0-	83 1	1619 2	Y	-0-					-0-
04	2580 X	1498	-0-	-1082	-0-	70 1	1428 2	Y	-0-					-0-
05	2914 X	1582	-0-	-1332	-0-	78 1	1504 2	Y	-0-					-0-
06	2820 X	1818	-0-	-1002	-0-	89 1	1729 2	Y	-0-					-0-
*07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	97 1	1880 2	Y	-0-					-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
*02	12068 X	5397	-0-	-6671	-0-	275 1	5060 2	Y	56	56	0			3
03	13361 X	6174	-0-	-7187	-0-	62 9								
04	8670 X	605	-0-	-8065	-0-	297 1	5815 2	Y	56	55	0	1	1	3
*05	7037 X	1275	-0-	-5762	-0-	62 9								
06	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	29 1	575 2	Y	1	4	0			-0-
*07	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	1 9								
						63 1	1212 2	Y	-0-					-0-
						440 1	8406 2	Y	78	75	0			3
						86 9								
						446 1	8643 2	Y	81	79	0			5
						89 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE J GU3 STATE 34															
WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
*02	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	741 34 9	1 13616	2	Y	31	31 0		2		
03	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	705 32 9	1 13742	2	Y	29	29 0		2		
04	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	612 21 9	1 12295	2	Y	19	20 0		1		
05	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	673 19 9	1 12925	2	Y	17	17 0		1		
06	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	581 11 9	1 11156	2	Y	10	11 0		-0-		
*07	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	555 6 9	1 10744	2	Y	5	5 0		-0-		
BRISCOE J GU3 STATE 34															
WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989															
*02	6832 X	762	-0-	-6070	-0-	40 6 9	1 716	2	Y	5	6 0		-0-		
03	9734 X	1412	-0-	-8322	-0-	68 32 9	1 1312	2	Y	29	27 0		2		
04	9420 X	2675	-0-	-6745	-0-	125 20 9	1 2530	2	Y	18	19 0		1		
05	9734 X	3107	-0-	-6627	-0-	150 19 9	1 2938	2	Y	17	17 0		1		
06	2580 X	1776	-0-	-804	-0-	89 12 9	1 1675	2	Y	11	12 0		-0-		
*07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-			-0-		
SAN AMBROSIA F (SA16) 13															
WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440															
*02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-				Y	-0-			-0-		
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-			-0-		
*04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	-0-			-0-		
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-		
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
SAN AMBROSIA F (SA22) 15															
WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576															
*02	T. A.	2320	-0-	2320	2785	103 358 9	1 1859	2	Y	325	311 0		16		
03	T. A.	1377	-0-	1377	4162	59 151 9	1 1167	2	Y	137	142 0	3 1	8		
04	T. A.	312	-0-	312	4474	10 83 9	1 219	2	Y	75	79 0		4		
*05	5419 X	945	-0-	-4474	-0-	41 146 9	1 758	2	Y	133	127 0		10		
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	93 251 9	1 1821	2	Y	228	229 0		9		
07	2573 X	1857	-0-	-716	-0-	84 186 9	1 1587	2	Y	169	168 0	1 1	9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY				//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SAN AMBROSIA F (SA21) 15				WELL #:	5H	RRCID -> 280948	COMPL.	DATE 03/11/2024	TOTAL	DEPTH	7025	PERF.	7359	-	15370				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	99	-0-	-0-	99	99		14	2	85	9	Y	77	73	0			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99	99						Y	-0-	3	0			-0-
04	14B2	EXT	1057	-0-	-0-	1057	1156		42	1	854	2	Y	146	138	0	1	1	8
									161	9									
05	14B2	EXT	228	-0-	-0-	228	1384		62	2	166	9	Y	151	148	0			11
06	14B2	EXT	1752	-0-	-0-	1752	3136		59	1	1145	2	Y	498	488	0			21
									548	9									
*07	4748	X	1612	-0-	-0-	-3136	-0-		66	1	1276	2	Y	245	250	0	2	1	14
									270	9									
SAN AMBROSIA F (SA20) 15				WELL #:	7H	RRCID -> 280949	COMPL.	DATE 03/01/2024	TOTAL	DEPTH	6916	PERF.	7261	-	15370				
*02	T. A.		3057	-0-	-0-	3057	3759		141	1	2580	2	Y	305	293	0			15
									336	9									
03	T. A.		4013	-0-	-0-	4013	7772		182	1	3555	2	Y	251	248	0	3	1	15
									276	9									
04	T. A.		1174	-0-	-0-	1174	8946		50	1	997	2	Y	115	124	0			6
									127	9									
*05	12658	X	3712	-0-	-0-	-8946	-0-		181	1	3448	2	Y	75	75	0			6
									83	9									
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	2370	2	Y	144	144	0			6
									158	9									
07	3999	X	1976	-0-	-0-	-2023	-0-		91	1	1785	2	Y	91	92	0			5
									100	9									
SAN AMBROSIA F (SA15) 13				WELL #:	5H	RRCID -> 280950	COMPL.	DATE 07/15/2016	TOTAL	DEPTH	7112	PERF.	7260	-	15288				
*02	3276	X	-0-	-0-	-0-	-3276	-0-						Y	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-0-	-3596	-0-						Y	-0-					-0-
*04	3420	X	-0-	-0-	-0-	-3420	-0-						Y	-0-					-0-
*05	930	X	271	-0-	-0-	-659	-0-		14	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE R (SA1)				WELL #:	215H	RRCID -> 280975	COMPL.	DATE 07/07/2016	TOTAL	DEPTH	7616	PERF.	7789	-	15156				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE C				WELL #:	59H	RRCID -> 280982	COMPL.	DATE 08/15/2023	TOTAL	DEPTH	6654	PERF.	7027	-	14323				
*02	6748	X	4759	-0-	-0-	-1989	-0-		227	1	4149	2	Y	348	350	0	1	1	17
									383	9									
03	6913	X	5210	-0-	-0-	-1703	-0-		238	1	4636	2	Y	305	300	0	3	1	19
									336	9									
04	6690	X	6230	-0-	-0-	-460	-0-		275	1	5522	2	Y	394	392	0			21
									433	9									
05	6913	X	6890	-0-	-0-	-23	-0-		318	1	6113	2	Y	417	407	0			31
									459	9									
06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	6058	2	Y	405	419	0			17
									446	9									
*07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	-0-		229	1	4391	2	Y	334	331	0	1	1	19
									367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997														
BRISCOE G			WELL #:		80H	RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL	DEPTH	7793	PERF.	7885	-	14637			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
BRISCOE G			WELL #:		79H	RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL	DEPTH	7837	PERF.	8707	-	14767			
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
BRISCOE G			WELL #:		81H	RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL	DEPTH	7833	PERF.	8074	-	14695			
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
BRISCOE G			WELL #:		815H	RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL	DEPTH	7702	PERF.	7844	-	14617			
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
BRISCOE G			WELL #:		825H	RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL	DEPTH	7686	PERF.	7970	-	14617			
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
SAN AMBROSIA F (SA17)			WELL #:		14GH	RRCID -> 280998		COMPL. DATE 02/22/2024		TOTAL	DEPTH	6938	PERF.	7312	-	15458			
*02	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	6255	2	Y	1004	1004	0	3	1	50
03	5611	X	3259	-0-	-2352	-0-	-0-	-0-	1104	9	2664	2	Y	417	432	0	9	1	26
04	8430	X	3014	-0-	-5416	-0-	-0-	-0-	136	1	2402	2	Y	449	450	0	1	1	24
05	8711	X	3112	-0-	-5599	-0-	-0-	-0-	459	9	2675	2	Y	271	275	0			20
06	8430	X	3634	-0-	-4796	-0-	-0-	-0-	118	1	2816	2	Y	610	605	0			25
*07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	9	5085	2	Y	457	454	0	2	1	26
									139	1									
									298	9									
									147	1									
									671	9									
									264	1									
									503	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA18)														
WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	2800 N	2946	-0-	146	146	144	1	2615	2	Y	170	169	0	9
						187	9							
03	1550 X	278	-0-	-1272	-0-	10	1	207	2	Y	55	59	0	3
						61	9						1 1	
04	1500 X	482	-0-	-1018	-0-	23	1	405	2	Y	49	49	0	3
						54	9							
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	2	Y	52	51	0	4
						57	9							
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	Y	125	124	0	5
						138	9							
*07	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	2	Y	60	62	0	3
						66	9							
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445														
*02	15820 X	4668	-0-	-11152	-0-	236	1	4323	2	Y	99	108	0	5
						109	9							
03	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
04	16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-			-0-
05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-			-0-
06	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	2315	-0-	2315	2315	112	1	2157	2	Y	42	40	0	2
						46	9							
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283														
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	3505	-0-	3505	3505	172	1	3300	2	Y	30	28	0	2
						33	9							
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 916

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C														
WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
*02	6468 X	5981	-0-	-487	-0-	291 1	5335 2	Y		323	326 0	1 1		16
						355 9								
03	7409 X	5810	-0-	-1599	-0-	268 1	5249 2	Y		266	263 0	3 1		16
						293 9								
04	7170 X	5930	-0-	-1240	-0-	261 1	5288 2	Y		346	343 0			19
						381 9								
05	7409 X	6328	-0-	-1081	-0-	292 1	5675 2	Y		328	322 0			25
						361 9								
06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	319 1	6075 2	Y		341	352 0			14
						375 9								
*07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	272 1	5296 2	Y		294	290 0	1 1		17
						323 9								
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353														
*02	4928 X	1190	-0-	-3738	-0-	48 1	857 2	Y		259	246 0			13
						285 9								
03	5456 X	2773	-0-	-2683	-0-	121 1	2345 2	Y		279	272 0	2 1		17
						307 9								
04	5280 X	1518	-0-	-3762	-0-	66 1	1284 2	Y		153	162 0			8
						168 9								
05	1302 X	399	-0-	-903	-0-	8 1	170 2	Y		201	194 0			15
						221 9								
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-	15 0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379														
*02	5936 X	5157	-0-	-779	-0-	263 1	4836 2	Y		53	50 0			3
						58 9								
03	6572 X	1763	-0-	-4809	-0-	83 1	1676 2	Y		4	6 0	1 1		-0-
						4 9								
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	253 1	5082 2	Y		54	51 0			3
						59 9								
05	5704 X	4806	-0-	-898	-0-	233 1	4475 2	Y		89	85 0			7
						98 9								
06	5520 X	3105	-0-	-2415	-0-	151 1	2890 2	Y		58	63 0			2
						64 9								
*07	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	272 1	5272 2	Y		128	123 0			7
						141 9								
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613														
*02	5320 X	5146	-0-	-174	-0-	254 1	4718 2	Y		158	156 0			8
						174 9								
03	5890 X	5482	-0-	-408	-0-	261 1	5069 2	Y		138	136 0	1 1		9
						152 9								
04	5700 X	4469	-0-	-1231	-0-	209 1	4185 2	Y		68	73 0			4
						75 9								
05	5766 X	4146	-0-	-1620	-0-	199 1	3859 2	Y		80	78 0			6
						88 9								
06	5580 X	5323	-0-	-257	-0-	259 1	4996 2	Y		62	65 0			3
						68 9								
*07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	261 1	5008 2	Y		36	37 0			2
						40 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: B106H			RRCID -> 281011			COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #: C140H			RRCID -> 281012			COMPL. DATE 07/22/2015			TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH			WELL #: C639H			RRCID -> 281013			COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH			WELL #: C640H			RRCID -> 281014			COMPL. DATE 09/29/2015			TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH			WELL #: B107H			RRCID -> 281015			COMPL. DATE 09/09/2017			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #: B109H			RRCID -> 281016			COMPL. DATE 10/09/2017			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*02	16548 X	15284	-0-	-1264	-0-	785 113	1 9	14386	2	Y	103	102 0		5
03	18321 X	15642	-0-	-2679	-0-	757 105	1 9	14780	2	Y	95	93 0	1 1	6
04	17730 X	15565	-0-	-2165	-0-	733 101	1 9	14731	2	Y	92	93 0		5
05	16926 X	16259	-0-	-667	-0-	799 96	1 9	15364	2	Y	87	85 0		7
06	16380 X	12734	-0-	-3646	-0-	625 88	1 9	12021	2	Y	80	84 0		3
*07	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	590 235	1 9	11398	2	Y	214	205 0		12
GALVAN RANCH														
WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																		
BRISCOE STATE AR (SA1)																		
WELL #: 20H																		
RRCID -> 281025																		
COMPL. DATE 10/23/2021																		
TOTAL DEPTH 7684																		
PERF. 8340 - 16294																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*04	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE STATE AR (SA2)																		
WELL #: 21H																		
RRCID -> 281026																		
COMPL. DATE 10/23/2021																		
TOTAL DEPTH 7675																		
PERF. 8371 - 16283																		
*02	19656 X	18377	-0-	-1279	-0-	-0-	-0-	951	1	17379	2	Y	43	44	0			2
								47	9									
03	21762 X	19677	-0-	-2085	-0-	-0-	-0-	957	1	18675	2	Y	41	40	0			3
								45	9									
04	19830 X	18791	-0-	-1039	-0-	-0-	-0-	892	1	17858	2	Y	37	38	0			2
								41	9									
05	20336 X	19581	-0-	-755	-0-	-0-	-0-	965	1	18581	2	Y	32	32	0			2
								35	9									
06	19680 X	18803	-0-	-877	-0-	-0-	-0-	930	1	17844	2	Y	26	27	0			1
								29	9									
*07	19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	977	1	18867	2	Y	25	25	0			1
								28	9									
GALVAN RANCH																		
WELL #: A758H																		
RRCID -> 281045																		
COMPL. DATE 08/21/2017																		
TOTAL DEPTH 9067																		
PERF. 9561 - 15675																		
*02	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	1	15297	2	Y	42	42	0			2
								46	9									
03	17670 X	11419	-0-	-6251	-0-	-0-	-0-	555	1	10840	2	Y	22	23	0			1
								24	9									
04	17100 X	10581	-0-	-6519	-0-	-0-	-0-	504	1	10076	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
05	17918 X	13415	-0-	-4503	-0-	-0-	-0-	662	1	12753	2	Y	-0-					-0-
06	17340 X	10844	-0-	-6496	-0-	-0-	-0-	536	1	10298	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*07	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	6584	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
GALVAN RANCH																		
WELL #: A760H																		
RRCID -> 281046																		
COMPL. DATE 08/19/2017																		
TOTAL DEPTH 9090																		
PERF. 9402 - 15569																		
*02	14084 X	13460	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	692	1	12713	2	Y	50	49	0			2
								55	9									
03	15593 X	9704	-0-	-5889	-0-	-0-	-0-	473	1	9222	2	Y	8	9	0	1	1	-0-
								9	9									
04	15090 X	9636	-0-	-5454	-0-	-0-	-0-	456	1	9162	2	Y	16	15	0			1
								18	9									
05	14911 X	13687	-0-	-1224	-0-	-0-	-0-	676	1	12980	2	Y	28	27	0			2
								31	9									
06	14430 X	11531	-0-	-2899	-0-	-0-	-0-	571	1	10936	2	Y	22	23	0			1
								24	9									
*07	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	11194	2	Y	22	22	0			1
								24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018.200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997															
GALVAN RANCH			WELL #:		A757H	RRCID ->	281047	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	9038	PERF.	9535 - 16167						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	23072 X	12160	-0-	-0-	-10912	-0-		621	1	11452	2	Y	79	79	0					4
								87	9											
03	23188 X	19750	-0-	-0-	-3438	-0-		956	1	18688	2	Y	96	93	0	1	1			6
								106	9											
04	22440 X	15369	-0-	-0-	-7071	-0-		726	1	14565	2	Y	71	73	0					4
								78	9											
05	23445 X	23445	-0-	-0-	-0-	-0-		1153	1	22175	2	Y	106	102	0					8
								117	9											
06	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	-0-		1038	1	19911	2	Y	86	90	0					4
								95	9											
*07	22695 X	22695	-0-	-0-	-0-	-0-		1108	1	21485	2	Y	93	92	0					5
								102	9											

BRISCOE G					WELL #:	817H	RRCID ->	281053	COMPL. DATE	07/23/2016	TOTAL	DEPTH	7627	PERF.	7826 - 14630					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

BRISCOE STATE AR (SA4)					WELL #:	215H	RRCID ->	281055	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL	DEPTH	7918	PERF.	N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BRISCOE G (SA1)					WELL #:	827H	RRCID ->	281056	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL	DEPTH	7589	PERF.	7634 - 14674					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

BRISCOE STATE AR (SA8)					WELL #:	227H	RRCID ->	281060	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	7526	PERF.	8164 - 16575					
*02	T. A.	7	-0-	-0-	7	32		4	2	3	9	Y	3	3	0				-0-	
03	T. A.	110	-0-	-0-	110	142		1	1	106	2	Y	3	3	0				-0-	
								3	9											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	142						Y	-0-						-0-	
05	142 X	-0-	-0-	-0-	-142	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	813	2	Y	302	285	0				17	
								332	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	6384 X	5847	-0-	-537	-0-	290	1	5298	2	Y	235	233	0	12
						259	9							
03	7068 X	5960	-0-	-1108	-0-	281	1	5448	2	Y	210	207	0	13
						231	9							
04	6540 X	6102	-0-	-438	-0-	279	1	5601	2	Y	202	204	0	11
						222	9							
05	6479 X	6029	-0-	-450	-0-	288	1	5546	2	Y	177	175	0	13
						195	9							
06	6270 X	5624	-0-	-646	-0-	271	1	5208	2	Y	132	140	0	5
						145	9							
*07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	275	1	5353	2	Y	136	133	0	8
						150	9							
BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773														
*02	30996 X	27528	-0-	-3468	-0-	1410	1	25885	2	Y	212	212	0	11
						233	9							
03	34317 X	31361	-0-	-2956	-0-	1515	1	29604	2	Y	220	215	0	14
						242	9							
04	33210 X	28815	-0-	-4395	-0-	1355	1	27209	2	Y	228	230	0	12
						251	9							
05	34317 X	27245	-0-	-7072	-0-	1331	1	25672	2	Y	220	216	0	16
						242	9							
06	31800 X	24437	-0-	-7363	-0-	1201	1	23027	2	Y	190	198	0	8
						209	9							
*07	30095 X	30095	-0-	-0-	-0-	1469	1	28404	2	Y	202	198	0	11
						222	9							
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	296	-0-	296	343	14	1	282	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	32	-0-	32	375	32	2			Y	-0-			-0-
*07	375 X	-0-	-0-	-375	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA3)														
WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496														
02	392 N	153	-0-	-239	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	239	-0-	-121	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417														
*02	2604 X	1682	-0-	-922	-0-	77	1	1441	2	Y	149	142	0	7
						164	9							
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	156	1	3061	2	Y	436	415	0	27
						480	9							
04	2670 X	1827	-0-	-843	-0-	73	1	1495	2	Y	235	248	0	13
						259	9							
05	1860 X	1082	-0-	-778	-0-	50	1	964	2	Y	62	70	0	5
						68	9							
06	3570 X	3488	-0-	-82	-0-	140	1	2680	2	Y	607	587	0	25
						668	9							
*07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	119	1	2286	2	Y	582	572	0	33
						640	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR (SA7)														
WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	268	1	4890	2	Y	101	99	0	5
						111	9							
03	5208 X	4007	-0-	-1201	-0-	197	1	3754	2	Y	51	52	0	3
						56	9							
04	4830 X	4012	-0-	-818	-0-	189	1	3820	2	Y	3	6	0	-0-
						3	9							
05	5828 X	4789	-0-	-1039	-0-	234	1	4486	2	Y	63	58	0	5
						69	9							
06	5640 X	4096	-0-	-1544	-0-	200	1	3834	2	Y	56	59	0	2
						62	9							
*07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	162	1	3117	2	Y	35	35	0	2
						39	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588														
*02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			-0-
03	496 X	214	-0-	-282	-0-	10	1	200	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
04	480 X	394	-0-	-86	-0-	17	1	348	2	Y	26	25	0	1
						29	9							
05	117 X	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA6)														
WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
*02	5824 X	5018	-0-	-806	-0-	242	1	4464	2	Y	284	292	0	14
						312	9							
03	5983 X	5852	-0-	-131	-0-	267	1	5223	2	Y	329	320	0	20
						362	9							
04	7650 X	494	-0-	-7156	-0-	22	1	416	2	Y	51	67	0	3
						56	9							
05	7905 X	7079	-0-	-826	-0-	330	1	6327	2	Y	384	358	0	29
						422	9							
06	7650 X	5634	-0-	-2016	-0-	265	1	5044	2	Y	295	312	0	12
						325	9							
*07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	224	1	4295	2	Y	255	252	0	14
						281	9							
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
*02	3080 X	1566	-0-	-1514	-0-	80	1	1464	2	Y	20	21	0	1
						22	9							
03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	189	1	3730	2	Y	63	60	0	4
						69	9							
04	3090 X	2284	-0-	-806	-0-	108	1	2139	2	Y	34	36	0	2
						37	9							
05	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	146	1	2833	2	Y	48	46	0	4
						53	9							
06	3870 X	2532	-0-	-1338	-0-	126	1	2369	2	Y	34	37	0	1
						37	9							
*07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2531	2	Y	28	27	0	2
						31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
*02	13692 X	10393	-0-	-3299	-0-	534	1	9792	2	Y	61	61	0	3
03	15159 X	11175	-0-	-3984	-0-	67	9	10603	2	Y	26	26	0	2
04	14670 X	9708	-0-	-4962	-0-	543	1	9234	2	Y	11	12	0	1
*05	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	29	9	12008	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	11130 X	11108	-0-	-22	-0-	462	1	10558	2	Y	-0-			-0-
*07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	12	9	10864	2	Y	-0-			-0-
						625	1							
						550	1							
						560	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627														
*02	22344 X	18100	-0-	-4244	-0-	929	1	17071	2	Y	91	90	0	5
03	24738 X	19180	-0-	-5558	-0-	100	9	18156	2	Y	85	84	0	5
04	23940 X	17679	-0-	-6261	-0-	930	1	16758	2	Y	77	78	0	4
05	21204 X	18470	-0-	-2734	-0-	94	9	17486	2	Y	69	68	0	5
06	20520 X	18702	-0-	-1818	-0-	836	1	17708	2	Y	65	67	0	3
*07	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	85	9	18445	2	Y	66	65	0	4
						908	1							
						76	9							
						922	1							
						72	9							
						950	1							
						73	9							
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385														
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281														
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																		
SAN AMBROSIA F (SA) 12			WELL #: 7H			RRCID -> 281126			COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240									
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
GALVAN RANCH						WELL #: A355H			RRCID -> 281128			COMPL. DATE 10/22/2022			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516						
*02	14392 X		14154		-0-	-238		-0-	731	1	13422	2	Y		1		1	0			-0-
									1	9											
03	15934 X		12617		-0-	-3317		-0-	615	1	12000	2	Y		2		2	0			-0-
									2	9											
04	15420 X		8781		-0-	-6639		-0-	418	1	8352	2	Y		10		9	0			1
									11	9											
05	15748 X		14772		-0-	-976		-0-	730	1	14041	2	Y		1		2	0			-0-
									1	9											
06	15180 X		13491		-0-	-1689		-0-	668	1	12819	2	Y		4		4	0			-0-
									4	9											
*07	13967 X		13967		-0-	-0-		-0-	684	1	13280	2	Y		3		3	0			-0-
									3	9											
BRISCOE R (SA)						WELL #: 21H			RRCID -> 281130			COMPL. DATE 12/21/2017			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434						
*02	13496 X		4134		-0-	-9362		-0-	208	1	3839	2	Y		79		86	0	1	1	4
									87	9											
03	14942 X		-0-		-0-	-14942		-0-					Y		-0-		3	0	1	1	-0-
*04	14460 X		-0-		-0-	-14460		-0-					Y		-0-						-0-
*05	14074 X		-0-		-0-	-14074		-0-					Y		-0-						-0-
06	12330 X		-0-		-0-	-12330		-0-					Y		-0-						-0-
07	T. A.		2551		-0-	2551		2551	121	1	2366	2	Y		58		55	0			3
									64	9											
BRISCOE R GU6 STATE						WELL #: 1423H			RRCID -> 281131			COMPL. DATE 01/06/2019			TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377						
*02	5768 X		5338		-0-	-430		-0-	273	1	5001	2	Y		58		59	0			3
									64	9											
03	7439 X		7439		-0-	-0-		-0-	359	1	7006	2	Y		67		65	0	1	1	4
									74	9											
04	7530 X		7334		-0-	-196		-0-	336	1	6753	2	Y		223		215	0			12
									245	9											
05	7781 X		6722		-0-	-1059		-0-	326	1	6266	2	Y		118		121	0			9
									130	9											
06	7530 X		6666		-0-	-864		-0-	326	1	6333	2	Y		6		15	0			-0-
									7	9											
*07	5923 X		5923		-0-	-0-		-0-	292	1	5630	2	Y		1		1	0			-0-
									1	9											
GALVAN RANCH						WELL #: B608H			RRCID -> 281135			COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779						
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
*04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
*05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT		1608		-0-	1608		1608	80	1	1528	2	Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT		1706		-0-	1706		3314	84	1	1622	2	Y		-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
*02	16212 X	15738	-0-	-474	-0-	809	1	14870	2	Y	54	54	0	3
03	17763 X	17101	-0-	-662	-0-	59	9	16218	2	Y	49	48	0	3
04	17130 X	16453	-0-	-677	-0-	829	1	15620	2	Y	48	48	0	3
05	17453 X	16974	-0-	-479	-0-	54	9	16088	2	Y	45	45	0	3
06	16860 X	16193	-0-	-667	-0-	780	1	15348	2	Y	42	43	0	2
*07	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	53	9	15709	2	Y	48	47	0	3
GALVAN RANCH														
WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314														
02	14700 X	13097	-0-	-1603	-0-	676	1	12421	2	Y	-0-			-0-
03	16275 X	14455	-0-	-1820	-0-	705	1	13748	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
04	14880 X	14050	-0-	-830	-0-	666	1	13356	2	Y	25	24 0		1
						28	9							
05	15128 X	13815	-0-	-1313	-0-	679	1	13101	2	Y	32	31 0		2
						35	9							
06	14520 X	14311	-0-	-209	-0-	705	1	13574	2	Y	29	30 0		1
						32	9							
*07	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	699	1	13552	2	Y	26	26 0		1
						29	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2025														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753														
*02	8400 X	6851	-0-	-1549	-0-	349	1	6395	2	Y	97	99 0		5
						107	9							
03	9300 X	6592	-0-	-2708	-0-	319	1	6225	2	Y	44	45 0	1 1	3
						48	9							
04	8490 X	4528	-0-	-3962	-0-	213	1	4276	2	Y	35	36 0		2
						39	9							
05	7967 X	5825	-0-	-2142	-0-	285	1	5487	2	Y	48	46 0		4
						53	9							
06	7350 X	6580	-0-	-770	-0-	322	1	6229	2	Y	26	29 0		1
						29	9							
*07	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	320	1	6236	2	Y	28	27 0		2
						31	9							
BRISCOE G														
WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405														
*02	21832 X	21832	-0-	-0-	-0-	1096	1	20136	2	Y	545	547 0	2 1	27
						600	9							
03	22165 X	18137	-0-	-4028	-0-	857	1	16771	2	Y	463	457 0	5 1	28
						509	9							
04	25620 X	17565	-0-	-8055	-0-	805	1	16149	2	Y	555	552 0	1 1	30
						611	9							
05	26474 X	22932	-0-	-3542	-0-	1122	1	21575	2	Y	214	228 0		16
						235	9							
06	25620 X	13722	-0-	-11898	-0-	679	1	13042	2	Y	1	17 0		-0-
						1	9							
*07	20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	1026	1	19833	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	948	-0-	948	948	46	1	902	2	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-			-0-
*07	948 X	-0-	-0-	-948	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
BRISCOE R														
WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA)														
WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761														
*02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	146	1	2687	2	Y	790	779	0	39
						869	9							
03	3844 X	1221	-0-	-2623	-0-	45	1	891	2	Y	259	275	0	16
						285	9							
04	3720 X	1486	-0-	-2234	-0-	56	1	1157	2	Y	248	251	0	13
						273	9							
05	4092 X	1632	-0-	-2460	-0-	71	1	1372	2	Y	172	172	0	13
						189	9							
06	3960 X	3130	-0-	-830	-0-	130	1	2586	2	Y	376	373	0	16
						414	9							
*07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	130	1	2546	2	Y	319	316	0	18
						351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #:	B358H	RRCID ->	281291	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	8880	PERF.	9510	-	18030	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	20832	X	19175	-0-	-1657	-0-			989	1	18186	2	Y	-0-			-0-
03	23498	X	20800	-0-	-2698	-0-			1011	1	19789	2	Y	-0-			-0-
04	22740	X	20073	-0-	-2667	-0-			954	1	19119	2	Y	-0-			-0-
05	23498	X	20603	-0-	-2895	-0-			1017	1	19586	2	Y	-0-			-0-
06	22110	X	17696	-0-	-4414	-0-			875	1	16821	2	Y	-0-			-0-
*07	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-			1082	1	20949	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		B860H	RRCID ->	281399	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	8724	PERF.	9201	-	17477
02	5656	X	4060	-0-	-1596	-0-			209	1	3851	2	Y	-0-			3
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-			278	1	5400	2	Y	-0-			3
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-			276	1	5518	2	Y	-0-			3
05	5208	X	4503	-0-	-705	-0-			222	1	4281	2	Y	-0-			3
06	5490	X	2882	-0-	-2608	-0-			145	1	2737	2	Y	-0-			3
*07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-			143	1	2769	2	Y	-0-			3
GALVAN RANCH				WELL #:		B360H	RRCID ->	281400	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	8878	PERF.	9440	-	17733
*02	21616	X	21250	-0-	-366	-0-			1097	1	20153	2	Y	-0-			-0-
03	24459	X	23598	-0-	-861	-0-			1149	1	22449	2	Y	-0-			-0-
*04	23670	X	22676	-0-	-994	-0-			1076	1	21600	2	Y	-0-			-0-
05	24459	X	23158	-0-	-1301	-0-			1143	1	22015	2	Y	-0-			-0-
06	23490	X	21414	-0-	-2076	-0-			1063	1	20351	2	Y	-0-			-0-
*07	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-			1081	1	20949	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		B326H	RRCID ->	281461	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL	DEPTH	8814	PERF.	N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		B858H	RRCID ->	281471	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	8715	PERF.	9296	-	17613
*02	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-			621	1	11443	2	Y	-0-			-0-
03	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-			897	1	17546	2	Y	-0-			-0-
04	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-			832	1	16683	2	Y	-0-			-0-
*05	15438	X	14268	-0-	-1170	-0-			705	1	13563	2	Y	-0-			-0-
06	17850	X	11414	-0-	-6436	-0-			567	1	10847	2	Y	-0-			-0-
*07	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-			653	1	12638	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		B359H	RRCID ->	281472	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	8905	PERF.	9473	-	17794
02	T. A.		18133	-0-	18133	38758			936	1	17197	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		19817	-0-	19817	58575			964	1	18853	2	Y	-0-			-0-
*04	T. A.		19535	-0-	19535	78110			926	1	18609	2	Y	-0-			-0-
*05	98200	X	20090	-0-	-78110	-0-			993	1	19097	2	Y	-0-			-0-
06	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-			925	1	17738	2	Y	-0-			-0-
07	20181	X	18572	-0-	-1609	-0-			912	1	17660	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		B859H	RRCID ->	281475	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	8767	PERF.	9252	-	17378
02	20076	X	11609	-0-	-8467	-0-			602	1	11007	2	Y	-0-			3
03	22227	X	105	-0-	-22122	-0-			1	1	104	2	Y	-0-			3
04	20220	X	512	-0-	-19708	-0-			23	1	489	2	Y	-0-			3
05	20894	X	8313	-0-	-12581	-0-			412	1	7901	2	Y	-0-			3
06	16140	X	15277	-0-	-863	-0-			755	1	14522	2	Y	-0-			3
*07	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-			717	1	13874	2	Y	-0-			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																														
GALVAN RANCH																														
WELL #: A765H													RRCID -> 281758			COMPL. DATE 11/04/2017			TOTAL DEPTH 8957			PERF. 9345 - 15190								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE												
*02	11732	X	10995	-0-		-737		-0-	563	1	10362	2	Y		64	65	0	3												
									70	9																				
03	12989	X	10898	-0-		-2091		-0-	526	1	10286	2	Y		78	75	0	5												
									86	9							1 1													
04	11970	X	10003	-0-		-1967		-0-	468	1	9373	2	Y		147	144	0	8												
									162	9																				
05	12369	X	10409	-0-		-1960		-0-	506	1	9740	2	Y		148	145	0	11												
									163	9																				
06	11790	X	10950	-0-		-840		-0-	532	1	10230	2	Y		171	175	0	7												
									188	9																				
*07	10173	X	10173	-0-		-0-		-0-	497	1	9637	2	Y		35	39	0	2												
									39	9							1 1													
GALVAN RANCH													WELL #: A764H			RRCID -> 281760			COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8960			PERF. 9391 - 15495					
02	6499	X	6499	-0-		-0-		-0-	332	1	6143	2	Y		22	22	0	1												
									24	9																				
03	6863	X	6863	-0-		-0-		-0-	333	1	6515	2	Y		14	14	0	1												
									15	9																				
04	6967	X	6967	-0-		-0-		-0-	330	1	6622	2	Y		14	14	0	1												
									15	9																				
05	7192	X	6571	-0-		-621		-0-	323	1	6230	2	Y		16	16	0	1												
									18	9																				
06	6960	X	5741	-0-		-1219		-0-	282	1	5445	2	Y		13	13	0	1												
									14	9																				
*07	5955	X	5955	-0-		-0-		-0-	291	1	5646	2	Y		16	16	0	1												
									18	9																				
GALVAN RANCH													WELL #: A364H			RRCID -> 281892			COMPL. DATE 11/06/2017			TOTAL DEPTH 9168			PERF. 9608 - 15481					
02	11648	X	8312	-0-		-3336		-0-	429	1	7881	2	Y		2	2	0	-0-												
									2	9																				
03	12896	X	9202	-0-		-3694		-0-	448	1	8754	2	Y		-0-			-0-												
*04	12480	X	10050	-0-		-2430		-0-	476	1	9574	2	Y		-0-			-0-												
*05	11191	X	10959	-0-		-232		-0-	540	1	10419	2	Y		-0-			-0-												
06	10830	X	9999	-0-		-831		-0-	495	1	9504	2	Y		-0-			-0-												
*07	9084	X	9084	-0-		-0-		-0-	446	1	8638	2	Y		-0-			-0-												
BRISCOE CATARINA EAST													WELL #:			6H			RRCID -> 282870			COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 7748			PERF. 8933 - 13976		
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-												
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-												
04	T. A.		5415	-0-		5415		5415	914	1	3974	2	Y		479	453	0	26												
									527	9																				
*05	T. A.		-0-	-0-		-0-		5415					Y		-0-	26	0	-0-												
06	T. A.		3978	-0-		3978		9393	672	1	2890	2	Y		378	362	0	16												
									416	9																				
*07	9393	X	-0-	-0-		-9393		-0-					Y		-0-	15	0	-0-												
																	1 1													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	16856 X	16309	-0-	-547	-0-	835 1	15317 2	Y	143	144 0				7
03	18445 X	15706	-0-	-2739	-0-	157 9	14802 2	Y	134	132 0	1 1			8
04	17850 X	13301	-0-	-4549	-0-	757 1	12530 2	Y	133	134 0				7
05	18445 X	14471	-0-	-3974	-0-	147 9	13625 2	Y	127	124 0				10
06	17460 X	14901	-0-	-2559	-0-	625 1	14046 2	Y	110	115 0				5
*07	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	146 9	12822 2	Y	131	129 0				7
						706 1								
						140 9								
						734 1								
						121 9								
						662 1								
						144 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797														
*02	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	410 1	7540 2	Y	31	31 0				2
03	9889 X	8794	-0-	-1095	-0-	34 9	8334 2	Y	31	31 0				2
04	9570 X	6605	-0-	-2965	-0-	426 1	6270 2	Y	21	22 0				1
05	9889 X	8656	-0-	-1233	-0-	34 9	8226 2	Y	3	4 0				-0-
06	9240 X	8879	-0-	-361	-0-	312 1	8439 2	Y	-0-					-0-
*07	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	23 9	8500 2	Y	-0-					-0-
						427 1								
						3 9								
						440 1								
						438 1								
GALVAN RANCH														
WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025														
*02	9632 X	9582	-0-	-50	-0-	488 1	8958 2	Y	124	124 0				6
03	10664 X	9977	-0-	-687	-0-	136 9	9376 2	Y	111	109 0	1 1			7
04	10800 X	10503	-0-	-297	-0-	479 1	9888 2	Y	114	115 0				6
05	11160 X	9286	-0-	-1874	-0-	122 9	8730 2	Y	92	91 0				7
06	10800 X	8058	-0-	-2742	-0-	490 1	7577 2	Y	78	82 0				3
*07	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	125 9	7905 2	Y	86	84 0				5
						455 1								
						101 9								
						395 1								
						86 9								
						410 1								
						95 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247														
*02	4592 X	4321	-0-	-271	-0-	198 1	3671 2	Y	411	400 0	1 1			20
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	452 9	4222 2	Y	259	260 0	4 1			16
04	3960 X	2786	-0-	-1174	-0-	214 1	2633 2	Y	19	34 0				1
05	4774 X	3990	-0-	-784	-0-	285 9	3793 2	Y	-0-	1 0				-0-
06	4620 X	4095	-0-	-525	-0-	132 1	3858 2	Y	32	31 0				1
*07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	21 9	3205 2	Y	3	4 0				-0-
						197 1								
						202 1								
						35 9								
						165 1								
						3 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 788997																
WELL #: A447H													RRCID -> 282888			
COMPL. DATE 09/26/2018													TOTAL DEPTH 9531			
PERF. 9380 - 18821																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*02	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	491 31 9	1 9030	2	Y	28	28 0		1			
03	11749 X	11085	-0-	-664	-0-	539 18 9	1 10528	2	Y	16	16 0		1			
04	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	690 8 9	1 13845	2	Y	7	8 0		-0-			
05	11749 X	11579	-0-	-170	-0-	571 9 9	1 10999	2	Y	8	7 0		1			
06	10740 X	7634	-0-	-3106	-0-	378 3 9	1 7253	2	Y	3	4 0		-0-			
*07	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	870 19 9	1 16842	2	Y	17	16 0		1			
GALVAN RANCH													WELL #: A448H			
RRCID -> 282890													COMPL. DATE 09/24/2018			
TOTAL DEPTH 9450													PERF. 9371 - 16043			
*02	10640 X	10581	-0-	-59	-0-	544 41 9	1 9996	2	Y	37	38 0		2			
03	11780 X	11720	-0-	-60	-0-	569 32 9	1 11119	2	Y	29	29 0		2			
04	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	528 26 9	1 10583	2	Y	24	25 0		1			
05	11718 X	10664	-0-	-1054	-0-	525 25 9	1 10114	2	Y	23	22 0		2			
06	11340 X	10306	-0-	-1034	-0-	509 21 9	1 9776	2	Y	19	20 0		1			
*07	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	500 23 9	1 9691	2	Y	21	21 0		1			
GALVAN RANCH													WELL #: A847H			
RRCID -> 282891													COMPL. DATE 10/11/2018			
TOTAL DEPTH 9382													PERF. 9190 - 19100			
*02	16016 X	15848	-0-	-168	-0-	813 108 9	1 14927	2	Y	98	98 0		5			
03	17732 X	15343	-0-	-2389	-0-	743 75 9	1 14525	2	Y	68	68 0	1 1	4			
04	17160 X	14188	-0-	-2972	-0-	671 63 9	1 13454	2	Y	57	58 0		3			
05	17546 X	13206	-0-	-4340	-0-	650 44 9	1 12512	2	Y	40	40 0		3			
06	16980 X	11895	-0-	-5085	-0-	589 28 9	1 11278	2	Y	25	27 0		1			
*07	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	531 30 9	1 10253	2	Y	27	26 0		2			
GALVAN RANCH													WELL #: A848H			
RRCID -> 282892													COMPL. DATE 10/12/2018			
TOTAL DEPTH 9295													PERF. 9136 - 15870			
*02	10864 X	9347	-0-	-1517	-0-	476 129 9	1 8742	2	Y	117	116 0		6			
03	12028 X	9458	-0-	-2570	-0-	455 105 9	1 8898	2	Y	95	94 0	1 1	6			
04	11640 X	8881	-0-	-2759	-0-	418 88 9	1 8375	2	Y	80	82 0		4			
05	11191 X	10739	-0-	-452	-0-	525 105 9	1 10109	2	Y	95	92 0		7			
06	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	500 64 9	1 9575	2	Y	58	63 0		2			
*07	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	486 72 9	1 9401	2	Y	65	63 0		4			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)														
WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	16772 X	7177	-0-	-9595	-0-	355 296	1 9	6526	2	Y	269	264	0	13
03	18569 X	8206	-0-	-10363	-0-	379 405	1 9	7422	2	Y	368	356	0	23
04	17970 X	7029	-0-	-10941	-0-	316 341	1 9	6372	2	Y	310	315	0	17
05	11005 X	7024	-0-	-3981	-0-	334 222	1 9	6468	2	Y	202	204	0	15
06	7950 X	6893	-0-	-1057	-0-	324 312	1 9	6257	2	Y	284	287	0	12
*07	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	295 270	1 9	5730	2	Y	245	242	0	14
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)														
WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397														
*02	8932 X	7806	-0-	-1126	-0-	369 660	1 9	6777	2	Y	600	602	0	30
03	9889 X	6114	-0-	-3775	-0-	278 418	1 9	5418	2	Y	380	382	0	23
04	9630 X	8862	-0-	-768	-0-	386 697	1 9	7779	2	Y	634	622	0	34
05	9951 X	5522	-0-	-4429	-0-	252 431	1 9	4839	2	Y	392	397	0	29
06	9630 X	9163	-0-	-467	-0-	422 638	1 9	8103	2	Y	580	585	0	24
*07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	334 516	1 9	6511	2	Y	469	465	0	26
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276														
*02	7392 X	3698	-0-	-3694	-0-	460 349	1 9	2889	2	Y	317	325	0	16
03	8184 X	6756	-0-	-1428	-0-	1465 627	1 9	4664	2	Y	570	548	0	35
04	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	1456 770	1 9	6331	2	Y	700	696	0	38
05	5456 X	5125	-0-	-331	-0-	1216 488	1 9	3421	2	Y	444	449	0	33
06	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	1390 735	1 9	5978	2	Y	668	673	0	28
*07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	1067 285	1 9	2872	2	Y	259	270	0	15
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259														
02	T. A.	22	-0-	22	62	3	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA2)														
WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*02	12432 X	8290	-0-	-4142	-0-	425	1	7789	2	Y	69	68	0	3
03	13764 X	8120	-0-	-5644	-0-	391	1	7655	2	Y	67	65	0	4
04	12330 X	8428	-0-	-3902	-0-	399	1	7970	2	Y	54	55	0	3
05	10509 X	8804	-0-	-1705	-0-	432	1	8329	2	Y	39	39	0	3
06	8880 X	6461	-0-	-2419	-0-	319	1	6096	2	Y	42	43	0	2
*07	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	390	1	7552	2	Y	30	30	0	2
						76	9							
						74	9							
						59	9							
						43	9							
						46	9							
						33	9							
BRISCOE J (SA1)														
WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948														
*02	26600 X	23839	-0-	-2761	-0-	1231	1	22600	2	Y	7	7	0	-0-
03	29450 X	25350	-0-	-4100	-0-	1233	1	24111	2	Y	5	5	0	-0-
04	26070 X	23995	-0-	-2075	-0-	1140	1	22852	2	Y	3	3	0	-0-
05	26939 X	25146	-0-	-1793	-0-	1242	1	23898	2	Y	5	5	0	-0-
06	25530 X	24141	-0-	-1389	-0-	1195	1	22943	2	Y	3	3	0	-0-
*07	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	1225	1	23662	2	Y	4	4	0	-0-
						8	9							
						6	9							
						3	9							
						6	9							
						3	9							
BRISCOE J (SA3)														
WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010														
*02	27412 X	25453	-0-	-1959	-0-	1315	1	24132	2	Y	5	5	0	-0-
03	30349 X	27137	-0-	-3212	-0-	1319	1	25815	2	Y	3	3	0	-0-
04	28110 X	25707	-0-	-2403	-0-	1220	1	24484	2	Y	3	3	0	-0-
*05	29047 X	26971	-0-	-2076	-0-	1331	1	25640	2	Y	-0-			-0-
06	27270 X	25699	-0-	-1571	-0-	1274	1	24424	2	Y	1	1	0	-0-
*07	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	1311	1	25403	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
						1	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	50064 X	40305	-0-	-9759	-0-	2080	1	38166	2	Y	54	54	0	3
03	55428 X	41728	-0-	-13700	-0-	2029	1	39651	2	Y	44	43	0	3
04	53640 X	37611	-0-	-16029	-0-	1786	1	35782	2	Y	39	40	0	2
05	45539 X	36860	-0-	-8679	-0-	1818	1	35001	2	Y	37	36	0	3
06	43200 X	34222	-0-	-8978	-0-	1694	1	32496	2	Y	29	31	0	1
*07	33898 X	33898	-0-	-0-	-0-	1664	1	32201	2	Y	30	29	0	2
						59	9							
						48	9							
						43	9							
						41	9							
						32	9							
						33	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 9154 PERF.19035 - 19079														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2025														
GALVAN RANCH														
WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695														
*02	111804 X	94588	-0-	-17216	-0-	4873	1	89465	2	Y	227	226	0	11
03	123783 X	104968	-0-	-18815	-0-	5097	1	99637	2	Y	213	209	0	13
04	111930 X	107023	-0-	-4907	-0-	5073	1	101765	2	Y	168	172	0	9
05	115661 X	107020	-0-	-8641	-0-	5278	1	101597	2	Y	132	131	0	10
06	108090 X	96525	-0-	-11565	-0-	4775	1	91633	2	Y	106	112	0	4
*07	99769 X	99769	-0-	-0-	-0-	4896	1	94763	2	Y	100	98	0	6
						116	9							
						234	9							
						185	9							
						145	9							
						117	9							
						110	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936														
*02	21820 X	21820	-0-	-0-	-0-	1119	1	20585	2	Y	105	106	0	5
03	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	1125	1	21974	2	Y	36	38	0	2
04	22260 X	17163	-0-	-5097	-0-	813	1	16326	2	Y	22	23	0	1
05	24149 X	22042	-0-	-2107	-0-	1088	1	20937	2	Y	15	15	0	1
06	23370 X	22256	-0-	-1114	-0-	1100	1	21134	2	Y	20	20	0	1
*07	23142 X	23142	-0-	-0-	-0-	1136	1	21989	2	Y	15	15	0	1
						17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	1081	1	19852	2	Y	196	195 0	10
							216	9						
03	23343	X	22787	-0-	-556	-0-	1099	1	21477	2	Y	192	188 0	12
							211	9						
04	22590	X	16918	-0-	-5672	-0-	794	1	15948	2	Y	160	163 0	9
							176	9						
05	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	1253	1	24099	2	Y	176	172 0	13
							194	9						
06	22650	X	22635	-0-	-15	-0-	1114	1	21354	2	Y	152	159 0	6
							167	9						
*07	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	1096	1	21213	2	Y	158	155 0	9
							174	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585														
*02	26264	X	23816	-0-	-2448	-0-	1224	1	22497	2	Y	86	84 0	4
							95	9						
03	29078	X	22852	-0-	-6226	-0-	1103	1	21533	2	Y	196	187 0	12
							216	9						
04	25650	X	18484	-0-	-7166	-0-	878	1	17586	2	Y	18	29 0	1
							20	9						
05	26505	X	24738	-0-	-1767	-0-	1220	1	23494	2	Y	22	21 0	2
							24	9						
06	25530	X	24967	-0-	-563	-0-	1235	1	23712	2	Y	18	19 0	1
							20	9						
*07	25190	X	25190	-0-	-0-	-0-	1235	1	23937	2	Y	16	16 0	1
							18	9						
BRISCOE GU7 STATE AR														
WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418														
02	10752	X	10301	-0-	-451	-0-	533	1	9768	2	Y	-0-		-0-
03	11904	X	10849	-0-	-1055	-0-	528	1	10321	2	Y	-0-		-0-
04	13290	X	8561	-0-	-4729	-0-	406	1	8155	2	Y	-0-		-0-
*05	13733	X	1135	-0-	-12598	-0-	56	1	1079	2	Y	-0-		-0-
06	13290	X	409	-0-	-12881	-0-	20	1	389	2	Y	-0-		-0-
*07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	423	1	8180	2	Y	22	21 0	1
							24	9						
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)														
WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820														
*02	14840	X	5205	-0-	-9635	-0-	254	1	4670	2	Y	255	254 0	13
							281	9						
03	16430	X	4832	-0-	-11598	-0-	226	1	4349	2	Y	234	231 0	14
							257	9						
04	15900	X	3931	-0-	-11969	-0-	176	1	3536	2	Y	199	202 0	11
							219	9						
05	6820	X	3650	-0-	-3170	-0-	170	1	3263	2	Y	197	193 0	15
							217	9						
06	5790	X	4161	-0-	-1629	-0-	194	1	3740	2	Y	206	212 0	9
							227	9						
*07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	169	1	3270	2	Y	192	189 0	11
							211	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU6 STATE AR														
WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	35504 X	33847	-0-	-1657	-0-	1747	1	32099	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
03	39308 X	36163	-0-	-3145	-0-	1760	1	34403	2	Y	-0-		-0-	
04	37110 X	34534	-0-	-2576	-0-	1639	1	32895	2	Y	-0-		-0-	
05	37634 X	35483	-0-	-2151	-0-	1751	1	33732	2	Y	-0-		-0-	
06	36360 X	35930	-0-	-430	-0-	1779	1	34151	2	Y	-0-		-0-	
*07	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	1029	1	19884	2	Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956	
*02	16408 X	12908	-0-	-3500	-0-	660	1	12146	2	Y	93	93 0	5	
						102	9							
03	18166 X	14337	-0-	-3829	-0-	693	1	13543	2	Y	92	90 0 1 1	6	
						101	9							
04	17580 X	14789	-0-	-2791	-0-	698	1	13986	2	Y	95	96 0	5	
						105	9							
05	17112 X	11252	-0-	-5860	-0-	553	1	10641	2	Y	53	54 0	4	
						58	9							
06	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	775	1	14809	2	Y	73	74 0	3	
						80	9							
*07	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	769	1	14874	2	Y	70	69 0	4	
						77	9							
GALVAN RANCH													WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255	
*02	35868 X	34524	-0-	-1344	-0-	1782	1	32725	2	Y	15	15 0	1	
						17	9							
03	39835 X	37286	-0-	-2549	-0-	1814	1	35457	2	Y	14	14 0	1	
						15	9							
04	38550 X	34655	-0-	-3895	-0-	1643	1	32997	2	Y	14	14 0	1	
						15	9							
05	39835 X	36872	-0-	-2963	-0-	1821	1	35039	2	Y	11	11 0	1	
						12	9							
06	37710 X	35011	-0-	-2699	-0-	1737	1	33264	2	Y	9	10 0	-0-	
						10	9							
*07	36120 X	36120	-0-	-0-	-0-	1774	1	34337	2	Y	8	8 0	-0-	
						9	9							
GALVAN RANCH													WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996	
*02	17444 X	14351	-0-	-3093	-0-	732	1	13491	2	Y	116	116 0	6	
						128	9							
03	19313 X	17705	-0-	-1608	-0-	854	1	16715	2	Y	124	121 0 1 1	8	
						136	9							
04	17460 X	16182	-0-	-1278	-0-	761	1	15292	2	Y	117	119 0	6	
						129	9							
05	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	896	1	17252	2	Y	107	105 0	8	
						118	9							
06	17460 X	15149	-0-	-2311	-0-	743	1	14297	2	Y	99	103 0	4	
						109	9							
*07	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	780	1	15097	2	Y	99	97 0	6	
						109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA4)														
WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-		637 1	12214 2	Y	959	919 0		-0-	
							1055 9						40	
07	T. A.	7208	-0-	7208	7208		302 1	5913 2	Y	903	889 0	3 1	51	
							993 9							
BRISCOE B														
WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143														
*02	13020 X	7767	-0-	-5253	-0-		389 1	7154 2	Y	204	207 0	1 1	10	
							224 9							
03	14415 X	7143	-0-	-7272	-0-		336 1	6579 2	Y	207	202 0	2 1	13	
							228 9							
04	13950 X	6300	-0-	-7650	-0-		289 1	5773 2	Y	216	217 0		12	
							238 9							
05	11532 X	5848	-0-	-5684	-0-		278 1	5357 2	Y	194	191 0		15	
							213 9							
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-		402 1	7733 2	Y	215	221 0		9	
							237 9							
*07	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-		346 1	6651 2	Y	195	192 0	1 1	11	
							215 9							
BRISCOE B														
WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-			-0-	
05	137 X	-0-	-0-	-137	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRISCOE R (SA3)														
WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093														
*02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-				Y	-0-	4 0		-0-	
03	217 X	145	-0-	-72	-0-		2 1	113 2	Y	27	25 0		2	
							30 9							
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	2 0		-0-	
*05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-	
06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-		59 1	1131 2	Y	271	260 0		11	
							298 9							
*07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		65 1	1203 2	Y	162	163 0	1 1	9	
							178 9							
BRISCOE B														
WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195														
*02	9520 X	5041	-0-	-4479	-0-		254 1	4728 2	Y	54	56 0		3	
							59 9							
03	10540 X	4893	-0-	-5647	-0-		237 1	4616 2	Y	36	36 0	1 1	2	
							40 9							
04	10200 X	3935	-0-	-6265	-0-		186 1	3729 2	Y	18	19 0		1	
							20 9							
05	7068 X	3422	-0-	-3646	-0-		170 1	3242 2	Y	9	9 0		1	
							10 9							
06	5910 X	3895	-0-	-2015	-0-		193 1	3699 2	Y	3	4 0		-0-	
							3 9							
*07	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-		237 1	4594 2	Y	95	90 0		5	
							105 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																																									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																																					
//CONT.// 788997																																																																					
WELL #: C413H														RRCID -> 284692														COMPL. DATE 01/21/2020														TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																					
*02	33852 X	31070	-0-	-2782	-0-	1603 31	1 9	29436	2	Y	28	29	0			1																																																					
03	37479 X	33370	-0-	-4109	-0-	1624 19	1 9	31727	2	Y	17	17	0			1																																																					
04	34290 X	32208	-0-	-2082	-0-	1529 13	1 9	30666	2	Y	12	12	0			1																																																					
05	35278 X	34003	-0-	-1275	-0-	1678 7	1 9	32318	2	Y	6	7	0			-0-																																																					
06	34050 X	31672	-0-	-2378	-0-	1569 2	1 9	30101	2	Y	2	2	0			-0-																																																					
*07	32525 X	32525	-0-	-0-	-0-	1598 3	1 9	30924	2	Y	3	3	0			-0-																																																					
BRISCOE B														WELL #: 333H														RRCID -> 284731														COMPL. DATE 09/28/2018														TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306													
*02	4760 X	2482	-0-	-2278	-0-	121 131	1 9	2230	2	Y	119	119	0			6																																																					
03	5270 X	2516	-0-	-2754	-0-	115 164	1 9	2237	2	Y	149	145	0	1	1	9																																																					
04	5100 X	2902	-0-	-2198	-0-	129 190	1 9	2583	2	Y	173	173	0			9																																																					
05	4433 X	4376	-0-	-57	-0-	203 253	1 9	3920	2	Y	230	222	0			17																																																					
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	244 266	1 9	4645	2	Y	242	249	0			10																																																					
*07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	233 329	1 9	4483	2	Y	299	291	0	1	1	17																																																					
BRISCOE B														WELL #: 342H														RRCID -> 284936														COMPL. DATE 09/30/2018														TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534													
*02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	274 122	1 9	5054	2	Y	111	110	0			6																																																					
03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	256 131	1 9	5036	2	Y	119	117	0	1	1	7																																																					
04	5490 X	4286	-0-	-1204	-0-	199 99	1 9	3988	2	Y	90	92	0			5																																																					
05	6045 X	3900	-0-	-2145	-0-	186 70	1 9	3644	2	Y	64	64	0			5																																																					
06	5850 X	4136	-0-	-1714	-0-	202 64	1 9	3870	2	Y	58	61	0			2																																																					
*07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	139 44	1 9	2659	2	Y	40	40	0			2																																																					
BRISCOE B														WELL #: 302H														RRCID -> 285047														COMPL. DATE 10/14/2018														TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583													
*02	4732 X	3446	-0-	-1286	-0-	171 133	1 9	3142	2	Y	121	122	0			6																																																					
03	5239 X	3230	-0-	-2009	-0-	151 142	1 9	2937	2	Y	129	126	0	1	1	8																																																					
04	5070 X	2678	-0-	-2392	-0-	121 134	1 9	2423	2	Y	122	123	0			7																																																					
05	4278 X	2419	-0-	-1859	-0-	113 114	1 9	2192	2	Y	104	103	0			8																																																					
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	195 140	1 9	3755	2	Y	127	130	0			5																																																					
*07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	140 100	1 9	2715	2	Y	91	91	0			5																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997																
GALVAN RANCH			WELL #:		C446H	RRCID	->	285258	COMPL.	DATE	07/10/2018	TOTAL	DEPTH	8667	PERF.	8750	-	16405			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	1	21966	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	24118	X	24059	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	1	22888	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	23340	X	22156	-0-	-1184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	1	21105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	25637	X	22536	-0-	-3101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	1	21424	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	24810	X	22564	-0-	-2246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	1	21446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	5352	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		C919H	RRCID	->	285260	COMPL.	DATE	07/10/2018	TOTAL	DEPTH	8476	PERF.	8707	-	16356			
02	10668	X	4759	-0-	-5909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	4516	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11811	X	4678	-0-	-7133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	4450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11430	X	9138	-0-	-2292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	8702	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5921	X	3718	-0-	-2203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3535	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	9973	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2775	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		C444H	RRCID	->	285282	COMPL.	DATE	02/09/2019	TOTAL	DEPTH	8630	PERF.	8850	-	16698			
*02	32396	X	31425	-0-	-971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	1	29802	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	35867	X	34272	-0-	-1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	1	32605	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	33180	X	31686	-0-	-1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	1	30181	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	34782	X	32907	-0-	-1875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	1	31282	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	33660	X	31281	-0-	-2379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	1	29732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	7239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		C921H	RRCID	->	285332	COMPL.	DATE	07/11/2018	TOTAL	DEPTH	8528	PERF.	8613	-	18059			
02	13748	X	11932	-0-	-1816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	11315	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15221	X	13811	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	673	1	13138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	15720	X	11592	-0-	-4128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	11038	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16244	X	13311	-0-	-2933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	12653	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15720	X	10509	-0-	-5211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	9988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE R (SA18)			WELL #:		812H	RRCID	->	285402	COMPL.	DATE	02/06/2020	TOTAL	DEPTH	7153	PERF.	7898	-	23273			
*02	27440	X	23024	-0-	-4416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	1	21352	2	Y	464	464	0	1	1	23
03	28334	X	24914	-0-	-3420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	9	23118	2	Y	556	541	0	4	1	34
04	27300	X	24331	-0-	-2969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	9	22599	2	Y	550	553	0	1	1	30
05	26784	X	25616	-0-	-1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	1	23764	2	Y	562	550	0			42
06	25290	X	24993	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	9	23252	2	Y	480	502	0			20
*07	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	1	22680	2	Y	483	474	0	2	1	27
											528	9									
											1173	1									
											531	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA17)														
WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
*02	22540 X	20371	-0-	-2169	-0-	1025	1	18817	2	Y	481	483 0	1 1	24
						529	9							
03	23684 X	18364	-0-	-5320	-0-	870	1	17009	2	Y	441	434 0	4 1	27
						485	9							
04	22590 X	18636	-0-	-3954	-0-	864	1	17280	2	Y	447	449 0	1 1	24
						492	9							
05	22661 X	20810	-0-	-1851	-0-	1004	1	19309	2	Y	452	442 0		34
						497	9							
06	21930 X	20595	-0-	-1335	-0-	997	1	19111	2	Y	443	459 0		18
						487	9							
*07	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	969	1	18805	2	Y	445	437 0	1 1	25
						490	9							
BRISCOE R (SA14)														
WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029														
*02	17080 X	7393	-0-	-9687	-0-	372	1	6858	2	Y	148	153 0	1 1	7
						163	9							
03	18910 X	10798	-0-	-8112	-0-	512	1	9989	2	Y	270	259 0	1 1	17
						297	9							
04	18300 X	10031	-0-	-8269	-0-	450	1	9078	2	Y	457	449 0		25
						503	9							
05	13919 X	9788	-0-	-4131	-0-	460	1	8869	2	Y	417	411 0		31
						459	9							
06	10470 X	9900	-0-	-570	-0-	468	1	8966	2	Y	424	437 0		18
						466	9							
*07	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	375	1	7275	2	Y	297	297 0	1 1	17
						327	9							
BRISCOE R (SA15)														
WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904														
*02	10192 X	4018	-0-	-6174	-0-	199	1	3708	2	Y	101	108 0	1 1	5
						111	9							
03	11284 X	10465	-0-	-819	-0-	494	1	9663	2	Y	280	267 0	1 1	17
						308	9							
04	9210 X	7679	-0-	-1531	-0-	353	1	7071	2	Y	232	236 0		13
						255	9							
05	9517 X	6276	-0-	-3241	-0-	299	1	5791	2	Y	169	169 0		13
						186	9							
06	10140 X	5909	-0-	-4231	-0-	282	1	5455	2	Y	156	163 0		6
						172	9							
*07	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	435	1	8410	2	Y	216	209 0	1 1	12
						238	9							
BRISCOE R														
WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897														
*02	14336 X	6445	-0-	-7891	-0-	327	1	5979	2	Y	126	136 0	1 1	6
						139	9							
03	15872 X	13481	-0-	-2391	-0-	643	1	12564	2	Y	249	239 0	1 1	15
						274	9							
04	15120 X	12041	-0-	-3079	-0-	556	1	11179	2	Y	278	278 0		15
						306	9							
05	14012 X	11801	-0-	-2211	-0-	565	1	10820	2	Y	378	365 0		28
						416	9							
06	13560 X	11541	-0-	-2019	-0-	564	1	10765	2	Y	193	213 0		8
						212	9							
*07	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	478	1	9247	2	Y	38	43 0	1 1	2
						42	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	12880 X	6633	-0-	-6247	-0-	332 160 9	6141 2	Y	145	149 0	1 1			7
03	14260 X	9479	-0-	-4781	-0-	448 276 9	8755 2	Y	251	242 0	1 1			15
04	12540 X	7921	-0-	-4619	-0-	364 282 9	7275 2	Y	256	257 0				14
05	11067 X	9784	-0-	-1283	-0-	464 408 9	8912 2	Y	371	357 0				28
06	10080 X	9999	-0-	-81	-0-	470 484 9	9045 2	Y	440	450 0				18
*07	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	430 439 9	8317 2	Y	399	393 0	1 1			23
BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832														
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030														
*02	18032 X	15726	-0-	-2306	-0-	794 334 9	14598 2	Y	304	304 0	1 1			15
03	19964 X	16647	-0-	-3317	-0-	800 220 9	15627 2	Y	200	200 0	3 1			12
04	19320 X	11382	-0-	-7938	-0-	528 279 9	10575 2	Y	254	252 0				14
05	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	914 415 9	17610 2	Y	377	363 0				28
06	16860 X	16784	-0-	-76	-0-	815 355 9	15614 2	Y	323	338 0				13
*07	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	799 388 9	15430 2	Y	353	345 0	1 1			20
BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA9)				//CONT.// 12018 200 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				//CONT.// WELL #: 287H	RRCID -> 286153	COMPL. DATE 03/19/2021	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 7635	- 17557							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	2800 N	11461	-0-	8661	20952	517 1493	1 9	9451	2	Y	1357	1363	0	4	1	68
03	3100 N	8636	-0-	5536	26488	380 834	1 9	7422	2	Y	758	766	0	12	1	47
*04	31399 X	4911	-0-	-26488	-0-	208 539	1 9	4164	2	Y	490	509	0	1	1	27
05	1333 X	30	-0-	-1303	-0-	30	2			Y	-0-	27	0			-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA11)				WELL #: 302H	RRCID -> 286207	COMPL. DATE 05/09/2021	TOTAL DEPTH 7525	PERF. 7547	- 17036							
*02	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	405 323	1 9	7417	2	Y	294	297	0	1	1	15
03	15872 X	8249	-0-	-7623	-0-	382 385	1 9	7482	2	Y	350	340	0	3	1	22
04	15360 X	5966	-0-	-9394	-0-	275 188	1 9	5503	2	Y	171	183	0	1	1	9
05	15872 X	6626	-0-	-9246	-0-	318 201	1 9	6107	2	Y	183	178	0			14
06	10590 X	10395	-0-	-195	-0-	510 94	1 9	9791	2	Y	85	95	0			4
*07	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	540 283	1 9	10498	2	Y	257	246	0			15

BRISCOE R (SA21) STATE				WELL #: 252H	RRCID -> 286209	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 8171	- 19027							
*02	13048 X	12479	-0-	-569	-0-	645 7	1 9	11827	2	Y	6	6	0			-0-
03	14508 X	13326	-0-	-1182	-0-	648	1	12678	2	Y	-0-					-0-
*04	14040 X	12883	-0-	-1157	-0-	611	1	12272	2	Y	-0-					-0-
*05	14508 X	12770	-0-	-1738	-0-	631	1	12139	2	Y	-0-					-0-
06	13890 X	11035	-0-	-2855	-0-	548 6	1 9	10481	2	Y	5	5	0			-0-
*07	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	643 1	1 9	12434	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE R (SA19) STATE				WELL #: 262H	RRCID -> 286210	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 8077	PERF. 8168	- 18245							
*02	30800 X	30586	-0-	-214	-0-	1576 39	1 9	28971	2	Y	35	35	0			2
03	35991 X	32486	-0-	-3505	-0-	1578 37	1 9	30871	2	Y	34	34	0			2
04	34830 X	30816	-0-	-4014	-0-	1462 39	1 9	29315	2	Y	35	35	0			2
05	35991 X	31881	-0-	-4110	-0-	1572 33	1 9	30276	2	Y	30	30	0			2
06	33420 X	29687	-0-	-3733	-0-	1468 26	1 9	28193	2	Y	24	25	0			1
*07	31527 X	31527	-0-	-0-	-0-	1546 28	1 9	29953	2	Y	25	25	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA20) STATE														
WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	24836 X	23265	-0-	-1571	-0-	1187	1	21801	2	Y	252	254	0	13
						277	9							
03	27497 X	25009	-0-	-2488	-0-	1208	1	23577	2	Y	204	202	0	13
						224	9							
04	26520 X	24056	-0-	-2464	-0-	1130	1	22683	2	Y	221	222	0	12
						243	9							
05	27404 X	24806	-0-	-2598	-0-	1215	1	23376	2	Y	195	192	0	15
						215	9							
06	25650 X	23730	-0-	-1920	-0-	1166	1	22381	2	Y	166	174	0	7
						183	9							
*07	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	1202	1	23272	2	Y	185	181	0	10
						204	9							
BRISCOE R (SA10)														
WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735														
*02	2520 X	1379	-0-	-1141	-0-	70	1	1248	2	Y	55	57	0	3
						61	9							
03	2790 X	2205	-0-	-585	-0-	104	1	2025	2	Y	69	67	0	4
						76	9							
04	2880 X	2257	-0-	-623	-0-	103	1	2007	2	Y	134	131	0	7
						147	9							
05	2976 X	2260	-0-	-716	-0-	103	1	2000	2	Y	143	139	0	11
						157	9							
06	2880 X	2118	-0-	-762	-0-	100	1	1898	2	Y	109	115	0	5
						120	9							
*07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1845	2	Y	91	91	0	5
						100	9							
BRISCOE R (SA8)														
WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636														
*02	24892 X	17387	-0-	-7505	-0-	847	1	15555	2	Y	895	896	0	45
						985	9							
03	27559 X	15251	-0-	-12308	-0-	705	1	13745	2	Y	728	720	0	45
						801	9							
04	24810 X	15883	-0-	-8927	-0-	712	1	14256	2	Y	832	831	0	45
						915	9							
05	22227 X	21957	-0-	-270	-0-	1029	1	19793	2	Y	1032	999	0	77
						1135	9							
06	21510 X	20138	-0-	-1372	-0-	946	1	18135	2	Y	961	997	0	40
						1057	9							
*07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	629	1	12146	2	Y	640	641	0	36
						704	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476														
*02	23828 X	21804	-0-	-2024	-0-	1125	1	20669	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
03	26381 X	23564	-0-	-2817	-0-	1146	1	22409	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
04	25530 X	22564	-0-	-2966	-0-	1070	1	21490	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
05	25544 X	23456	-0-	-2088	-0-	1158	1	22295	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	23850 X	22448	-0-	-1402	-0-	1114	1	21332	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*07	22526 X	22526	-0-	-0-	-0-	1106	1	21419	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	19768 X	19603	-0-	-165	-0-	1002	1	18418	2	Y	166	166	0	8
03	22909 X	21377	-0-	-1532	-0-	1033	1	20170	2	Y	158	155	0	10
04	22170 X	21742	-0-	-428	-0-	1026	1	20560	2	Y	142	144	0	8
05	22909 X	22127	-0-	-782	-0-	1088	1	20905	2	Y	122	121	0	9
06	21450 X	21136	-0-	-314	-0-	1040	1	19975	2	Y	110	114	0	5
*07	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1064	1	20578	2	Y	106	105	0	6
GALVAN RANCH														
WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	7311	-0-	7311	7311	357	1	6866	2	Y	80	77	0	3
07	T. A.	14235	-0-	14235	21546	696	1	13476	2	Y	57	57	0	3
GALVAN RANCH														
WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997														
*02	41944 X	36656	-0-	-5288	-0-	1867	1	34261	2	Y	480	478	0	24
03	46438 X	31426	-0-	-15012	-0-	1509	1	29482	2	Y	395	391	0	24
04	40980 X	10	-0-	-40970	-0-	435	9		2	Y	1	24	0	-0-
*05	40579 X	520	-0-	-40059	-0-	25	1	495	2	Y	-0-			-0-
06	39270 X	139	-0-	-39131	-0-	4	1	135	2	Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA23)														
WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195														
*02	5096 X	4434	-0-	-662	-0-	182	1	3315	2	Y	852	854	0	43
03	5456 X	2967	-0-	-2489	-0-	937	9	2265	2	Y	532	534	0	33
04	5490 X	1185	-0-	-4305	-0-	117	1	861	2	Y	256	274	0	14
05	5673 X	1987	-0-	-3686	-0-	585	9							
06	5490 X	4286	-0-	-1204	-0-	42	1	1696	2	Y	183	183	0	14
*07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	282	9	3225	2	Y	812	792	0	34
						90	1	2386	2	Y	707	698	0	40
						201	9							
						168	1							
						893	9							
						119	1							
						778	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA24)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 788997 WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
*02	2492 X	2136	-0-	-356	-0-	93 308	1 9	1735	2	Y	280	278	0	1	1	14													
03	2790 X	1926	-0-	-864	-0-	82 229	1 9	1615	2	Y	208	207	0	2	1	13													
04	2700 X	1155	-0-	-1545	-0-	50 135	1 9	970	2	Y	123	129	0			7													
05	2790 X	1863	-0-	-927	-0-	78 254	1 9	1531	2	Y	231	221	0			17													
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	121 271	1 9	2345	2	Y	246	253	0			10													
*07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	127 307	1 9	2436	2	Y	279	272	0	1	1	16													

WATSON (SA1) STATE															WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810														
*02	49112 X	46283	-0-	-2829	-0-	2389 6	1 9	43888	2	Y	5	5	0			-0-													
03	54374 X	50406	-0-	-3968	-0-	2452 3	1 9	47951	2	Y	3	3	0			-0-													
04	51990 X	48021	-0-	-3969	-0-	2281 4	1 9	45736	2	Y	4	4	0			-0-													
05	51987 X	49594	-0-	-2393	-0-	2450 3	1 9	47141	2	Y	3	3	0			-0-													
06	49620 X	47011	-0-	-2609	-0-	2330 4	1 9	44677	2	Y	4	4	0			-0-													
*07	31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	1558 3	1 9	30160	2	Y	3	3	0			-0-													

BRISCOE G GU1 (SA4)															WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963														
*02	21560 X	16702	-0-	-4858	-0-	821 785	1 9	15096	2	Y	714	704	0	1	1	36													
03	23870 X	20	-0-	-23850	-0-	20	2			Y	-0-	30	0	6	1	-0-													
*04	21210 X	-0-	-0-	-21210	-0-					Y	-0-					-0-													
05	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-					-0-													
06	18030 X	-0-	-0-	-18030	-0-					Y	-0-					-0-													
*07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-													

SAN AMBROSIA F (SA25)															WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432														
*02	5852 X	5303	-0-	-549	-0-	224 993	1 9	4086	2	Y	903	904	0	3	1	45													
03	6479 X	5278	-0-	-1201	-0-	215 869	1 9	4194	2	Y	790	778	0	8	1	49													
04	6600 X	3436	-0-	-3164	-0-	137 565	1 9	2734	2	Y	514	534	0	1	1	28													
05	6820 X	4083	-0-	-2737	-0-	183 378	1 9	3522	2	Y	344	346	0			26													
06	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	298 1101	1 9	5643	2	Y	1001	986	0			41													
*07	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	252 957	1 9	4854	2	Y	870	859	0	3	1	49													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU1 (SA3)														
WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	29008 X	14889	-0-	-14119	-0-	734 1	13519 2	Y			578	589 0	2 1	29
						636 9								
03	24149 X	18322	-0-	-5827	-0-	858 1	16787 2	Y			615	601 0	5 1	38
						677 9								
04	20790 X	18968	-0-	-1822	-0-	864 1	17321 2	Y			712	710 0	1 1	39
						783 9								
05	21483 X	20488	-0-	-995	-0-	970 1	18664 2	Y			776	757 0		58
						854 9								
06	20430 X	7417	-0-	-13013	-0-	354 1	6811 2	Y			229	277 0	1 1	9
						252 9								
*07	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	1057 1	20459 2	Y			526	504 0	1 1	30
						579 9								
BRISCOE G (SA6)														
WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368														
*02	31836 X	16873	-0-	-14963	-0-	823 1	15129 2	Y			837	829 0	2 1	42
						921 9								
03	35247 X	16615	-0-	-18632	-0-	764 1	14920 2	Y			846	829 0	7 1	52
						931 9								
04	24810 X	16032	-0-	-8778	-0-	716 1	14364 2	Y			865	869 0	1 1	47
						952 9								
05	20088 X	16483	-0-	-3605	-0-	765 1	14733 2	Y			895	874 0	1 1	67
						985 9								
06	18840 X	5882	-0-	-12958	-0-	274 1	5276 2	Y			302	356 0	1 1	12
						332 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1	12 0	1 1	-0-
BRISCOE G (SA5)														
WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632														
*02	23184 X	7990	-0-	-15194	-0-	381 1	7019 2	Y			536	557 0	3 1	27
						590 9								
03	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-			Y			1	22 0	5 1	-0-
*04	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-			Y			-0-			-0-
*05	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-			Y			-0-			-0-
06	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-			Y			-0-			-0-
07	T. A.	10105	-0-	10105	10105	483 1	9325 2	Y			270	255 0		15
						297 9								
BRISCOE G (SA7)														
WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043														
*02	20860 X	13516	-0-	-7344	-0-	660 1	12151 2	Y			641	638 0	2 1	32
						705 9								
03	17484 X	12706	-0-	-4778	-0-	589 1	11460 2	Y			597	586 0	6 1	37
						657 9								
04	15990 X	12719	-0-	-3271	-0-	568 1	11402 2	Y			681	680 0	1 1	37
						749 9								
05	15438 X	13307	-0-	-2131	-0-	619 1	11898 2	Y			718	701 0		54
						790 9								
06	14940 X	4791	-0-	-10149	-0-	224 1	4301 2	Y			242	286 0		10
						266 9								
*07	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	669 1	12956 2	Y			375	363 0	1 1	21
						413 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA4)														
WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14672 X	4840	-0-	-9832	-0-	238 217	1 9	4385	2	Y	197	214 0	2 1	10
03	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	8 0	2 1	-0-
*04	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-			-0-
05	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-			-0-
06	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	7022	-0-	7022	7022	334 155	1 9	6533	2	Y	141	133 0		8
BRISCOE J (SA4)														
WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549														
*02	25844 X	24882	-0-	-962	-0-	1266 326	1 9	23290	2	Y	296	293 0	1 1	15
03	28613 X	26644	-0-	-1969	-0-	1284 315	1 9	25045	2	Y	286	280 0	3 1	18
04	27360 X	25421	-0-	-1939	-0-	1193 316	1 9	23912	2	Y	287	289 0		16
05	28272 X	25403	-0-	-2869	-0-	1241 308	1 9	23854	2	Y	280	275 0		21
06	26700 X	23755	-0-	-2945	-0-	1164 308	1 9	22346	2	Y	223	235 0		9
*07	24563 X	24563	-0-	-0-	-0-	1194 245	1 9	23137	2	Y	211	207 0	1 1	12
BRISCOE J (SA6)														
WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720														
*02	29988 X	28296	-0-	-1692	-0-	1440 432	1 9	26424	2	Y	393	392 0	1 1	20
03	33201 X	30132	-0-	-3069	-0-	1446 425	1 9	28261	2	Y	386	379 0	3 1	24
04	31230 X	28603	-0-	-2627	-0-	1339 406	1 9	26858	2	Y	369	372 0	1 1	20
05	32271 X	29315	-0-	-2956	-0-	1429 369	1 9	27517	2	Y	335	330 0		25
06	30360 X	27595	-0-	-2765	-0-	1348 320	1 9	25927	2	Y	291	304 0		12
*07	28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	1389 343	1 9	26881	2	Y	312	305 0	1 1	18
BRISCOE R (SA23)														
WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000														
*02	32424 X	28146	-0-	-4278	-0-	1435 336	1 9	26375	2	Y	305	303 0	1 1	15
03	35898 X	30466	-0-	-5432	-0-	1463 403	1 9	28600	2	Y	366	356 0	3 1	22
04	33510 X	29059	-0-	-4451	-0-	1367 332	1 9	27360	2	Y	302	307 0	1 1	16
05	34627 X	28902	-0-	-5725	-0-	1413 297	1 9	27192	2	Y	270	266 0		20
06	33510 X	29234	-0-	-4276	-0-	1437 244	1 9	27553	2	Y	222	233 0		9
*07	30934 X	30934	-0-	-0-	-0-	1505 275	1 9	29154	2	Y	250	244 0	1 1	14
GALVAN RANCH														
WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383														
*02	66472 X	49839	-0-	-16633	-0-	2573	1	47266	2	Y	-0-			-0-
03	73594 X	52296	-0-	-21298	-0-	2547	1	49749	2	Y	-0-			-0-
*04	71220 X	50091	-0-	-21129	-0-	2381	1	47710	2	Y	-0-			-0-
05	55335 X	51394	-0-	-3941	-0-	2540	1	48854	2	Y	-0-			-0-
06	53550 X	49171	-0-	-4379	-0-	2436	1	46735	2	Y	-0-			-0-
*07	51750 X	51750	-0-	-0-	-0-	2542	1	49208	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	93800 X	77843	-0-	-15957	-0-	4019	1	73823	2	Y	1	1	0	-0-
03	103850 X	84293	-0-	-19557	-0-	4103	1	80189	2	Y	1	1	0	-0-
04	92370 X	81946	-0-	-10424	-0-	3892	1	78052	2	Y	2	2	0	-0-
05	92070 X	82472	-0-	-9598	-0-	4075	1	78396	2	Y	1	1	0	-0-
06	86100 X	77655	-0-	-8445	-0-	3846	1	73808	2	Y	1	1	0	-0-
*07	79743 X	79743	-0-	-0-	-0-	3917	1	75825	2	Y	1	1	0	-0-
GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397														
*02	51016 X	46854	-0-	-4162	-0-	2422	1	44431	2	Y	1	1	0	-0-
03	56482 X	50452	-0-	-6030	-0-	2453	1	47998	2	Y	1	1	0	-0-
04	53430 X	45204	-0-	-8226	-0-	2147	1	43057	2	Y	-0-			-0-
*05	54312 X	49589	-0-	-4723	-0-	2450	1	47139	2	Y	-0-			-0-
06	51300 X	46437	-0-	-4863	-0-	2301	1	44136	2	Y	-0-			-0-
*07	47549 X	47549	-0-	-0-	-0-	2336	1	45212	2	Y	1	1	0	-0-
GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847														
*02	55076 X	38504	-0-	-16572	-0-	1981	1	36400	2	Y	112	114	0	6
03	60977 X	46869	-0-	-14108	-0-	2272	1	44424	2	Y	157	152	0	10
04	52620 X	42699	-0-	-9921	-0-	2017	1	40480	2	Y	184	184	0	10
05	51429 X	42793	-0-	-8636	-0-	2103	1	40496	2	Y	176	173	0	13
06	49770 X	41172	-0-	-8598	-0-	2031	1	38945	2	Y	178	184	0	7
*07	40170 X	40170	-0-	-0-	-0-	1962	1	38028	2	Y	164	161	0	9
GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968														
*02	86632 X	79477	-0-	-7155	-0-	4105	1	75350	2	Y	20	20	0	1
03	97154 X	84204	-0-	-12950	-0-	4096	1	80086	2	Y	20	20	0	1
04	94020 X	79152	-0-	-14868	-0-	3757	1	75380	2	Y	14	14	0	1
*05	97154 X	79829	-0-	-17325	-0-	3942	1	75887	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	88890 X	76269	-0-	-12621	-0-	3777	1	72491	2	Y	1	1	0	-0-
*07	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	917	1	17771	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE A														
WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
*02	15484 X	8794	-0-	-6690	-0-	389	1	7107	2	Y	1180	1178	0	59
						1298	9							
03	13547 X	8988	-0-	-4559	-0-	373	1	7283	2	Y	1211	1186	0	74
						1332	9							
04	11880 X	8309	-0-	-3571	-0-	334	1	6717	2	Y	1144	1154	0	62
						1258	9							
05	11408 X	8551	-0-	-2857	-0-	359	1	6917	2	Y	1159	1133	0	87
						1275	9							
06	10350 X	8666	-0-	-1684	-0-	373	1	7125	2	Y	1062	1104	0	44
						1168	9							
*07	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	349	1	6773	2	Y	1131	1108	0	64
						1244	9							
BRISCOE A														
WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091														
*02	13944 X	9601	-0-	-4343	-0-	420	1	7710	2	Y	1337	1334	0	67
						1471	9							
03	13919 X	9763	-0-	-4156	-0-	405	1	7896	2	Y	1329	1302	0	82
						1462	9							
04	12330 X	10280	-0-	-2050	-0-	415	1	8311	2	Y	1413	1416	0	77
						1554	9							
05	11904 X	9699	-0-	-2205	-0-	405	1	7818	2	Y	1342	1317	0	101
						1476	9							
06	10680 X	9753	-0-	-927	-0-	418	1	7996	2	Y	1217	1267	0	50
						1339	9							
*07	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	376	1	7287	2	Y	1187	1166	0	67
						1306	9							
BRISCOE G GU9 STATE (SA4)														
WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426														
*02	11592 X	4245	-0-	-7347	-0-	184	1	3412	2	Y	590	616	0	33
						649	9							
03	11625 X	9400	-0-	-2225	-0-	414	1	8089	2	Y	815	788	0	54
						897	9							
04	10950 X	9741	-0-	-1209	-0-	396	1	7916	2	Y	1299	1275	0	77
						1429	9							
05	10912 X	9286	-0-	-1626	-0-	388	1	7481	2	Y	1288	1262	0	102
						1417	9							
06	9990 X	8707	-0-	-1283	-0-	370	1	7090	2	Y	1134	1184	0	51
						1247	9							
*07	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	363	1	6978	2	Y	1127	1107	0	67
						1240	9							
BRISCOE G GU9 STATE (SA5)														
WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644														
*02	15260 X	5717	-0-	-9543	-0-	253	1	4633	2	Y	755	795	0	42
						831	9							
03	15469 X	7007	-0-	-8462	-0-	315	1	6168	2	Y	476	479	0	32
						524	9							
04	14670 X	9440	-0-	-5230	-0-	388	1	7827	2	Y	1114	1079	0	66
						1225	9							
05	14539 X	10105	-0-	-4434	-0-	425	1	8200	2	Y	1345	1304	0	106
						1480	9							
06	13770 X	9704	-0-	-4066	-0-	417	1	7945	2	Y	1220	1270	0	55
						1342	9							
*07	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	413	1	7990	2	Y	1228	1206	0	73
						1351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997													
GALVAN RANCH			WELL #:			C370H			RRCID -> 294378			COMPL. DATE 04/07/2023			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
*02	141596 X	117941	-0-	-23655	-0-				6089	1	111852	2	Y	-0-				-0-	
03	156767 X	127725	-0-	-29042	-0-				6215	1	121510	2	Y	-0-				-0-	
*04	135540 X	128996	-0-	-6544	-0-				6126	1	122870	2	Y	-0-				-0-	
05	140058 X	125323	-0-	-14735	-0-				6189	1	119134	2	Y	-0-				-0-	
06	127200 X	110864	-0-	-16336	-0-				5492	1	105372	2	Y	-0-				-0-	
*07	90747 X	90747	-0-	-0-	-0-				4457	1	86290	2	Y	-0-				-0-	
SAN AMBROSIA C					WELL #:	39M	RRCID ->	295260	COMPL. DATE	03/07/2023	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SAN AMBROSIA F (SA33)					WELL #:	942H	RRCID ->	295617	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL DEPTH	7078	PERF.	7349	-	17926			
*02	16408 X	-0-	-0-	-16408	-0-						Y	-0-	9	0	1	1		-0-	
03	16151 X	15075	-0-	-1076	-0-				686	1	13398	2	Y	901	841	0	60		
									991	9									
04	14850 X	11548	-0-	-3302	-0-				489	1	9836	2	Y	1112	1105	0	66		
									1223	9									
05	14167 X	10776	-0-	-3391	-0-				482	1	9276	2	Y	925	917	0	73		
									1018	9									
06	14580 X	9404	-0-	-5176	-0-				419	1	8013	2	Y	884	916	0	40		
									972	9									
*07	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-				387	1	7472	2	Y	910	893	0	54		
									1001	9									
BRISCOE C (SA22) STATE					WELL #:	683H	RRCID ->	296098	COMPL. DATE	02/15/2024	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7625	-	22232			
*02	121576 X	65901	-0-	-55675	-0-				3177	1	58342	2	Y	3984	3944	0	10	222	
									4382	9									
03	108004 X	67895	-0-	-40109	-0-				3080	1	60220	2	Y	4177	4083	0	39	276	
									4595	9									
04	104520 X	62989	-0-	-41531	-0-				2784	1	55841	2	Y	3967	4002	0	7	234	
									4364	9									
05	91791 X	62108	-0-	-29683	-0-				2866	1	55150	2	Y	3720	3657	0	3	294	
									4092	9									
06	77190 X	57170	-0-	-20020	-0-				2644	1	50754	2	Y	3429	3565	0	3	155	
									3772	9									
*07	56820 X	56820	-0-	-0-	-0-				2610	1	50529	2	Y	3346	3289	0	12	200	
									3681	9									
BRISCOE A					WELL #:	101H	RRCID ->	296101	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8298	-	16101			
*02	15568 X	11595	-0-	-3973	-0-				494	1	9047	2	Y	1867	1862	0	5	93	
									2054	9									
03	16182 X	11234	-0-	-4948	-0-				455	1	8911	2	Y	1698	1671	0	16	104	
									1868	9									
04	14790 X	11303	-0-	-3487	-0-				438	1	8764	2	Y	1910	1907	0	3	104	
									2101	9									
05	14632 X	10689	-0-	-3943	-0-				435	1	8352	2	Y	1729	1702	0	1	130	
									1902	9									
06	13020 X	10841	-0-	-2179	-0-				453	1	8703	2	Y	1532	1598	0	1	63	
									1685	9									
*07	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-				425	1	8206	2	Y	1555	1525	0	5	88	
									1711	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE A																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
//CONT.// 788997																
WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	11984 X	9899	-0-	-2085	-0-	418 1790	1 9	7691	2	Y	1627	1623 0	4 1			81
03	13268 X	9960	-0-	-3308	-0-	402 1728	1 9	7830	2	Y	1571	1541 0	14 1			97
04	11940 X	9591	-0-	-2349	-0-	369 1825	1 9	7397	2	Y	1659	1664 0	2 1			90
05	11966 X	9892	-0-	-2074	-0-	399 1791	1 9	7702	2	Y	1628	1595 0	1 1			122
06	10680 X	9878	-0-	-802	-0-	404 1672	1 9	7802	2	Y	1520	1578 0	1 1			63
*07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	385 1647	1 9	7458	2	Y	1497	1471 0	5 1			84
BRISCOE G																
WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 10400 - 19400																
*02	174720 X	130257	-0-	-44463	-0-	6303 8231	1 9	115723	2	Y	7483	7427 0	20 1			416
03	193440 X	133784	-0-	-59656	-0-	6170 6959	1 9	120655	2	Y	6326	6249 0	73 1			419
04	162840 X	118003	-0-	-44837	-0-	5310 6167	1 9	106526	2	Y	5606	5684 0	10 1			331
05	148025 X	109438	-0-	-38587	-0-	5136 5443	1 9	98859	2	Y	4948	4884 0	4 1			391
06	139440 X	97579	-0-	-41861	-0-	4611 4481	1 9	88487	2	Y	4074	4278 0	3 1			184
*07	89074 X	89074	-0-	-0-	-0-	4168 4258	1 9	80648	2	Y	3871	3810 0	14 1			231
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE																
WELL #: 853H RRCID -> 298502 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 7342 PERF. N/A																
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	2129	-0-	2129	2129	86 388	1 9	1655	2	N	353	337 0				16
07	SHUT IN	89626	-0-	89626	91755	3207 24365	1 9	62054	2	N	22150	20842 0	1 1			1323
SAN AMBROSIA F (SA40) STATE																
WELL #: 893H RRCID -> 298871 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A																
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	4242	-0-	4242	4242	159 1022	1 9	3061	2	N	929	887 0				42
07	SHUT IN	120466	-0-	120466	124708	4356 31798	1 9	84312	2	N	28907	27220 0	3 1			1726

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
SAN AMBROSIA F (SA41)															
WELL #: 1002H RRCID -> 298901 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7659 - 21249															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	25771	-0-	25771	25771	1013	1	20291	2	Y	4061	3821	0		240
						4467	9								
05	SHUT IN	132582	-0-	132582	158353	5394	1	103865	2	Y	21203	19766	0	3 1	1674
						23323	9								
06	256909 X	98556	-0-	-158353	-0-	4090	1	78475	2	Y	14537	15541	0	14 1	656
						15991	9								
07	110329 X	85661	-0-	-24668	-0-	3588	1	69493	2	Y	11436	11359	0	50 1	683
						12580	9								
GALVAN RANCH														WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 9662 PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	209452	-0-	209452	209452	10147	1	196496	2	N	2554	2410	0		144
						2809	9								
GALVAN RANCH														WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	166223	-0-	166223	166223	8099	1	156824	2	N	1182	1115	0		67
						1300	9								
GALVAN RANCH														WELL #: C438H RRCID -> 299478 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: C436H RRCID -> 299526 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TIDAL PETROLEUM, INC.														859240	
STS														WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631	
02	5012 X	2350	-0-	-2662	-0-	1990	2	360	9	Y	327	356	1		93
03	5549 X	3112	-0-	-2437	-0-	2720	2	392	9	Y	356	340	1		109
04	4260 X	2483	-0-	-1777	-0-	2147	2	336	9	Y	305	283	1		131
05	4402 X	1630	-0-	-2772	-0-	1487	2	143	9	Y	130	171	1		90
06	4260 X	1419	-0-	-2841	-0-	1206	2	213	9	Y	194	14	1		270
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	446	279	1		437

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	116	-0-	116	734	2	1	114	3	Y	-0-			-0-
03	975 N	241	-0-	-734	-0-	7	1	234	3	Y	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	3	Y	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393														
02	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	375	1	17664	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	519	1	18818	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	519	1	17677	3	Y	-0-			-0-
05	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	586	1	17487	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	617	1	16861	3	Y	-0-			-0-
07	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	736	1	17150	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950														
02	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	215	1	10109	3	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	284	1	10309	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	281	1	9583	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	327	1	9745	3	Y	-0-			-0-
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	340	1	9295	3	Y	-0-			-0-
07	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	407	1	9488	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738														
02	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	159	1	7504	3	Y	-0-			-0-
03	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	228	1	8290	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	244	1	8298	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	254	1	7541	3	Y	-0-			-0-
06	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	251	1	6863	3	Y	-0-			-0-
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	297	1	6907	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 8H		RRCID -> 278149	COMPL. DATE 03/10/2017	TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10626	- 18521	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*					EOM BALANCE	
02		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	164	1	7747	3	Y	3		3	8							-0-	
03		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	233	1	8439	3	Y	1		1	8							-0-	
04		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	238	1	8114	3	Y	2		2	8							-0-	
05		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	277	1	8240	3	Y	-0-										-0-	
06		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	285	1	7791	3	Y	-0-										-0-	
07		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	346	1	8059	3	Y	-0-										-0-	
SPOHN RANCH														WELL #: 9H		RRCID -> 278158	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.10626	- 18521	
02		8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	177	1	8324	3	Y	-0-										-0-	
03		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	218	1	7931	3	Y	1		1	8							-0-	
04		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	130	1	4265	3	Y	-0-										-0-	
05		10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	347	1	10322	3	Y	-0-										-0-	
06		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	339	1	9254	3	Y	1		1	8							-0-	
07		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	400	1	9328	3	Y	-0-										-0-	
SPOHN RANCH														WELL #: 7H		RRCID -> 278462	COMPL. DATE 06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.10058	- 19300	
02		4228 X	3267	-0-	-961	-0-	66	1	3198	3	Y	3		3	8							-0-	
03		4650 X	4192	-0-	-458	-0-	113	1	4079	3	Y	-0-										-0-	
04		4320 X	4132	-0-	-188	-0-	118	1	4012	3	Y	2		2	8							-0-	
05		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	136	1	4065	3	Y	-0-										-0-	
06		4050 X	3761	-0-	-289	-0-	133	1	3628	3	Y	-0-										-0-	
07		4278 X	3880	-0-	-398	-0-	159	1	3721	3	Y	-0-										-0-	
SPOHN RANCH														WELL #: 6H		RRCID -> 278541	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL	DEPTH	9869	PERF.10099	- 19583	
02		4676 X	1525	-0-	-3151	-0-	31	1	1493	3	Y	1		1	8							-0-	
03		3689 X	3445	-0-	-244	-0-	93	1	3352	3	Y	-0-										-0-	
04		4140 X	3399	-0-	-741	-0-	97	1	3300	3	Y	2		2	8							-0-	
05		4278 X	3273	-0-	-1005	-0-	106	1	3167	3	Y	-0-										-0-	
06		4140 X	2907	-0-	-1233	-0-	102	1	2805	3	Y	-0-										-0-	
07		3503 X	2900	-0-	-603	-0-	119	1	2781	3	Y	-0-										-0-	
SPOHN RANCH														WELL #: 10H		RRCID -> 281431	COMPL. DATE 01/07/2025	TOTAL	DEPTH	10424	PERF.18904	- 19660	
02		12684 X	12016	-0-	-668	-0-	250	1	11759	3	N	6		6	8							-0-	
03		13733 X	12090	-0-	-1643	-0-	325	1	11761	3	N	4		4	8							-0-	
04		14910 X	11810	-0-	-3100	-0-	336	1	11468	3	N	5		5	8							-0-	
05		15407 X	10968	-0-	-4439	-0-	357	1	10608	3	N	3		3	8							-0-	
06		14910 X	14166	-0-	-744	-0-	502	1	13660	3	N	4		4	8							-0-	
07		14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	589	1	13758	3	N	2		2	8							-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 870209																																																																										
SPOHN RANCH															WELL #: 11H															RRCID -> 281432															COMPL. DATE 10/01/2016															TOTAL DEPTH 10478															PERF. 10240 - 21075														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
02		22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	465	1	9	21927	3	N	3		3	8		-0-																																																																							
03		24295 X	24295	-0-	-0-	-0-	652	1	9	23641	3	N	2		2	8		-0-																																																																							
04		22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	655	1	9	22293	3	N	4		4	8		-0-																																																																							
05		22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	739	1	9	22055	3	N	1		1	8		-0-																																																																							
06		21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	768	1	9	20983	3	N	1		1	8		-0-																																																																							
07		22375 X	22375	-0-	-0-	-0-	921	1		21454	3	N	-0-					-0-																																																																							
SPOHN RANCH															WELL #: 12H															RRCID -> 282191															COMPL. DATE 11/02/2017															TOTAL DEPTH 10239															PERF. 9869 - 19277														
02		16828 X	13833	-0-	-2995	-0-	282	1		13551	3	N	-0-					-0-																																																																							
03		18445 X	18165	-0-	-280	-0-	487	1		17676	3	N	2		2	8		-0-																																																																							
04		17610 X	16283	-0-	-1327	-0-	464	1		15817	3	N	2		2	8		-0-																																																																							
05		18197 X	13549	-0-	-4648	-0-	440	1		13109	3	N	-0-					-0-																																																																							
06		17580 X	11601	-0-	-5979	-0-	409	1		11192	3	N	-0-					-0-																																																																							
07		18166 X	11929	-0-	-6237	-0-	491	1		11438	3	N	-0-					-0-																																																																							
SPOHN RANCH															WELL #: 13H															RRCID -> 282364															COMPL. DATE 05/22/2017															TOTAL DEPTH 10173															PERF. 9870 - 19278														
02		13440 X	13400	-0-	-40	-0-	269	1		13131	3	N	-0-					-0-																																																																							
03		15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	412	1		14949	3	N	1		1	8		-0-																																																																							
04		17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	487	1		16533	3	N	-0-					-0-																																																																							
05		15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	501	1		14937	3	N	-0-					-0-																																																																							
06		14880 X	14623	-0-	-257	-0-	516	1		14107	3	N	-0-					-0-																																																																							
07		17577 X	15187	-0-	-2390	-0-	625	1		14562	3	N	-0-					-0-																																																																							
SPOHN RANCH															WELL #: 14H															RRCID -> 282365															COMPL. DATE 05/23/2017															TOTAL DEPTH 10261															PERF. 9985 - 20068														
02		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	132	1		6356	3	N	2		2	8		-0-																																																																							
03		11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	314	1		11353	3	N	1		1	8		-0-																																																																							
04		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	287	1		9840	3	N	-0-					-0-																																																																							
05		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	277	1		8281	3	N	-0-					-0-																																																																							
06		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	346	1		9476	3	N	1		1	8		-0-																																																																							
07		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	423	1		9877	3	N	-0-					-0-																																																																							
SPOHN RANCH															WELL #: 15H															RRCID -> 282473															COMPL. DATE 05/23/2017															TOTAL DEPTH 10264															PERF. 9991 - 20199														
02		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	125	1		5996	3	N	-0-					-0-																																																																							
03		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	222	1		8081	3	N	1		1	8		-0-																																																																							
04		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	234	1		7977	3	N	-0-					-0-																																																																							
05		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	277	1		8263	3	N	1		1	8		-0-																																																																							
06		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	266	1		7274	3	N	-0-					-0-																																																																							
07		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	319	1		7442	3	N	-0-					-0-																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209									
JCR				WELL #:		2H	RRCID -> 282995	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL	DEPTH 10513	PERF.11134 - 18276		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7784 X	6197	-0-	-1587	-0-	195 1	5995 3	N	6	17 1	4 8	6	
03	8618 X	7313	-0-	-1305	-0-	225 1	7085 3	N	3	1 8		8	
04	8070 X	6906	-0-	-1164	-0-	267 1	6638 3	N	1			9	
05	7037 X	6844	-0-	-193	-0-	515 1	6326 3	N	3	1 8		11	
06	7080 X	6743	-0-	-337	-0-	543 1	6198 3	N	2	1 8		12	
07	7316 X	6596	-0-	-720	-0-	556 1	6039 3	N	1			13	
						7 9							
						3 9							
						1 9							
						3 9							
						2 9							
						1 9							
REESE				WELL #:		2H	RRCID -> 283011	COMPL. DATE 10/09/2021	TOTAL	DEPTH 10499	PERF.10989 - 18615		
02	DLQ G-10	967	-0-	967	1708	30 1	937 3	Y	-0-				5
03	2824 N	1116	-0-	-1708	-0-	34 1	1082 3	Y	-0-				5
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	40 1	1005 3	Y	-0-				5
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	92 1	1128 3	Y	-0-				5
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	100 1	1141 3	Y	-0-				5
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	106 1	1149 3	Y	-0-				5
REESE				WELL #:		3H	RRCID -> 283023	COMPL. DATE 09/07/2019	TOTAL	DEPTH 10620	PERF.10989 - 18216		
02	7784 X	6782	-0-	-1002	-0-	213 1	6569 3	Y	-0-				5
03	8618 X	8034	-0-	-584	-0-	247 1	7787 3	Y	-0-				5
04	8340 X	8176	-0-	-164	-0-	316 1	7860 3	Y	-0-				5
05	8525 X	7359	-0-	-1166	-0-	554 1	6805 3	Y	-0-				5
06	8070 X	1854	-0-	-6216	-0-	149 1	1705 3	Y	-0-				5
07	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	1018 1	11061 3	Y	-0-				5
REESE				WELL #:		4H	RRCID -> 283024	COMPL. DATE 02/07/2021	TOTAL	DEPTH 10509	PERF.11085 - 18693		
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-				5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-				5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-				5
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
JCR				WELL #:		1H	RRCID -> 283096	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL	DEPTH 10535	PERF.11065 - 18407		
02	9324 X	6489	-0-	-2835	-0-	204 1	6275 3	N	9	17 1	8 8	6	
03	8959 X	7471	-0-	-1488	-0-	230 1	7238 3	N	3	1 8		8	
04	8070 X	7266	-0-	-804	-0-	281 1	6982 3	N	3	2 8		9	
05	7750 X	7492	-0-	-258	-0-	563 1	6926 3	N	3	1 8		11	
06	7500 X	7331	-0-	-169	-0-	591 1	6738 3	N	2	1 8		12	
07	7502 X	7416	-0-	-86	-0-	625 1	6788 3	N	3	1 8		14	
						10 9							
						3 9							
						3 9							
						3 9							
						2 9							
						3 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209									
SPOHN RANCH				WELL #: 17H		RRCID -> 284799		COMPL. DATE 02/26/2019		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9999 - 21370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
02	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	483	1	22792	3	N	6	6 8	-0-
03	24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	658	1	23833	3	N	3	3 8	-0-
04	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	679	1	23076	3	N	6	6 8	-0-
05	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	769	1	22970	3	N	5	5 8	-0-
06	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	799	1	21855	3	N	1	1 8	-0-
07	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	965	1	22387	3	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH				WELL #: 18H		RRCID -> 284828		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 10251		PERF.10525 - 21651	
02	29120 X	27021	-0-	-2099	-0-	562	1	26455	3	N	4	4 8	-0-
03	31930 X	29097	-0-	-2833	-0-	781	1	28313	3	N	3	3 8	-0-
04	30450 X	27656	-0-	-2794	-0-	789	1	26858	3	N	8	8 8	-0-
05	31465 X	27102	-0-	-4363	-0-	875	1	26224	3	N	3	3 8	-0-
06	28950 X	23737	-0-	-5213	-0-	841	1	22895	3	N	1	1 8	-0-
07	29915 X	28176	-0-	-1739	-0-	1162	1	27014	3	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH				WELL #: 16H		RRCID -> 284938		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 10287		PERF.10170 - 19326	
02	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	347	1	16560	3	N	6	6 8	-0-
03	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	618	1	22404	3	N	3	3 8	-0-
04	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	614	1	20909	3	N	6	6 8	-0-
05	21042 X	21042	-0-	-0-	-0-	685	1	20356	3	N	1	1 8	-0-
06	20819 X	20819	-0-	-0-	-0-	735	1	20083	3	N	1	1 8	-0-
07	21395 X	21395	-0-	-0-	-0-	880	1	20515	3	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH				WELL #: 19H		RRCID -> 284940		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10263		PERF.10654 - 21821	
02	35362 X	35362	-0-	-0-	-0-	734	1	34615	3	N	12	12 8	-0-
03	38471 X	38471	-0-	-0-	-0-	1033	1	37435	3	N	3	3 8	-0-
04	36801 X	36801	-0-	-0-	-0-	1050	1	35742	3	N	8	8 8	-0-
05	36827 X	36827	-0-	-0-	-0-	1193	1	35628	3	N	5	5 8	-0-
06	34920 X	34920	-0-	-0-	-0-	1231	1	33689	3	N	-0-		-0-
07	36563 X	36563	-0-	-0-	-0-	1505	1	35058	3	N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC JCR A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	21028 X	18287	-0-	-2741	-0-	575 13	1 9	17699	3	N	12	27 1	8 8	69
03	22320 X	19527	-0-	-2793	-0-	600 6	1 9	18921	3	N	5	1 8		73
04	21000 X	19822	-0-	-1178	-0-	766 8	1 9	19048	3	N	7	2 8		78
05	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	1652 9	1 9	20313	3	N	8	3 8		83
06	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	1693 3	1 9	19312	3	N	3			86
07	20491 X	19984	-0-	-507	-0-	1684 4	1 9	18296	3	N	4			90
JCR B														
WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982														
02	14868 X	12024	-0-	-2844	-0-	378 3	1 9	11643	3	N	3	22 1		48
03	14415 X	12608	-0-	-1807	-0-	388 3	1 9	12217	3	N	3	1 8		50
04	13950 X	12791	-0-	-1159	-0-	494 9	1 9	12288	3	N	8	5 8		53
05	14415 X	12042	-0-	-2373	-0-	906 4	1 9	11132	3	N	4	1 8		56
06	13650 X	11790	-0-	-1860	-0-	950 3	1 9	10837	3	N	3	1 8		58
07	13299 X	8049	-0-	-5250	-0-	678 2	1 9	7369	3	N	2	1 8		59
TATE-RAMIREZ B														
WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847														
02	34412 X	32769	-0-	-1643	-0-	1030 29	1 9	31710	3	N	26	197 1	13 8	48
03	38099 X	35036	-0-	-3063	-0-	1076 41	1 9	33919	3	N	37	3 8		82
04	35940 X	33468	-0-	-2472	-0-	1291 50	1 9	32127	3	N	45	16 8		111
05	37138 X	34109	-0-	-3029	-0-	2563 34	1 9	31512	3	N	31	5 8		137
06	35580 X	32919	-0-	-2661	-0-	2651 30	1 9	30238	3	N	27	108 1	6 8	50
07	36270 X	33711	-0-	-2559	-0-	2838 35	1 9	30838	3	N	32	2 8		80
TATE-RAMIREZ C														
WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390														
02	21532 X	19565	-0-	-1967	-0-	615 17	1 9	18933	3	N	15	163 1	8 8	38
03	23312 X	20929	-0-	-2383	-0-	643 24	1 9	20262	3	N	22	2 8		58
04	21180 X	19959	-0-	-1221	-0-	770 20	1 9	19169	3	N	18			76
05	21886 X	18738	-0-	-3148	-0-	1408 19	1 9	17311	3	N	17	3 8		90
06	21180 X	18978	-0-	-2202	-0-	1529 13	1 9	17436	3	N	12	69 1	1 8	32
07	21669 X	19524	-0-	-2145	-0-	1644 23	1 9	17857	3	N	21	3 8		50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 870209																
WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	7743	3	N	3	3	8			-0-
03	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	213	1	7773	3	N	-0-					-0-
04	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	263	1	8982	3	N	-0-					-0-
05	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	266	1	7934	3	N	-0-					-0-
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	294	1	8036	3	N	1	1	8			-0-
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	349	1	8133	3	N	-0-					-0-
SPOHN RANCH																
WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206																
02	24774 X	24774	-0-	-0-	-0-	514 11	1 9	24249	3	N	10	10	8			-0-
03	27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	730 3	1 9	26473	3	N	3	3	8			-0-
04	26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	743 7	1 9	25312	3	N	6	6	8			-0-
05	26554 X	26554	-0-	-0-	-0-	862 2	1 9	25690	3	N	2	2	8			-0-
06	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	804 1	1 9	22000	3	N	1	1	8			-0-
07	23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	971 1	1 9	22632	3	N	1	1	8			-0-
SPOHN RANCH																
WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560																
02	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	336 12	1 9	15839	3	N	11	11	8			-0-
03	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	475 4	1 9	17201	3	N	4	4	8			-0-
04	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	481 9	1 9	16390	3	N	8	8	8			-0-
05	17126 X	17126	-0-	-0-	-0-	556 2	1 9	16568	3	N	2	2	8			-0-
06	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	556 1	1 9	15198	3	N	1	1	8			-0-
07	16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	699 1	1 9	16267	3	N	1	1	8			-0-
SPOHN RANCH																
WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770																
02	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	304 13	1 9	14344	3	N	12	12	8			-0-
03	16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	431 2	1 9	15620	3	N	2	2	8			-0-
04	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	434	1	14770	3	N	-0-					-0-
05	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	497 3	1 9	14831	3	N	3	3	8			-0-
06	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	502	1	13723	3	N	-0-					-0-
07	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	638 1	1 9	14881	3	N	1	1	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	22827 X	22827	-0-	-0-	-0-	474 3 9	1	22350	3	N	3	3	8	-0-
03	25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	671 7 9	1	24335	3	N	6	6	8	-0-
04	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	681 4 9	1	23203	3	N	4	4	8	-0-
05	24291 X	24291	-0-	-0-	-0-	788 6 9	1	23497	3	N	5	5	8	-0-
06	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	795 1	1	21719	3	N	-0-			-0-
07	24092 X	24092	-0-	-0-	-0-	990 1 9	1	23101	3	N	1	1	8	-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553														
02	32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	668 14 9	1	31822	3	N	13	13	8	-0-
03	43818 X	43818	-0-	-0-	-0-	1175 7 9	1	42636	3	N	6	6	8	-0-
04	41417 X	41417	-0-	-0-	-0-	1180 17 9	1	40220	3	N	15	15	8	-0-
05	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	1332 8 9	1	39710	3	N	7	7	8	-0-
06	38636 X	38636	-0-	-0-	-0-	1364 1 9	1	37271	3	N	1	1	8	-0-
07	39076 X	39076	-0-	-0-	-0-	1608 1 9	1	37467	3	N	1	1	8	-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10608 - 16790														
02	30141 X	30141	-0-	-0-	-0-	622 13 9	1	29506	3	N	12	12	8	-0-
03	31666 X	31666	-0-	-0-	-0-	849 4 9	1	30813	3	N	4	4	8	-0-
04	29916 X	29916	-0-	-0-	-0-	853 1	1	29063	3	N	-0-			-0-
05	28811 X	28811	-0-	-0-	-0-	935 3 9	1	27873	3	N	3	3	8	-0-
06	29030 X	29030	-0-	-0-	-0-	1024 1	1	28006	3	N	-0-			-0-
07	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	1090 1	1	25424	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262														
02	45554 X	45554	-0-	-0-	-0-	946 18 9	1	44590	3	N	16	16	8	-0-
03	48855 X	48855	-0-	-0-	-0-	1309 3 9	1	47543	3	N	3	3	8	-0-
04	47116 X	47116	-0-	-0-	-0-	1344 11 9	1	45761	3	N	10	10	8	-0-
05	47834 X	47834	-0-	-0-	-0-	1551 3 9	1	46280	3	N	3	3	8	-0-
06	45261 X	45261	-0-	-0-	-0-	1597 1	1	43664	3	N	-0-			-0-
07	46692 X	46692	-0-	-0-	-0-	1922 2 9	1	44768	3	N	2	2	8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 31H		RRCID -> 290373	COMPL. DATE 11/12/2020	TOTAL	DEPTH 10256	PERF.10344	- 21371		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
02	58220 X	58220	-0-	-0-	-0-	-0-		1209 11 9	1	57000	3	N	10	10	8		-0-						
03	61963 X	61963	-0-	-0-	-0-	-0-		1664 7 9	1	60292	3	N	6	6	8		-0-						
04	59334 X	59334	-0-	-0-	-0-	-0-		1690 13 9	1	57631	3	N	12	12	8		-0-						
05	60955 X	60955	-0-	-0-	-0-	-0-		1975 4 9	1	58976	3	N	4	4	8		-0-						
06	57327 X	57327	-0-	-0-	-0-	-0-		2021 2 9	1	55304	3	N	2	2	8		-0-						
07	59611 X	59611	-0-	-0-	-0-	-0-		2452 3 9	1	57156	3	N	3	3	8		-0-						
SPOHN RANCH														WELL #: 28H		RRCID -> 290383	COMPL. DATE 11/14/2020	TOTAL	DEPTH 10302	PERF.10226	- 21368		
02	51016 X	46581	-0-	-4435	-0-	-0-		968 7 9	1	45606	3	N	6	6	8		-0-						
03	56451 X	49144	-0-	-7307	-0-	-0-		1320 6 9	1	47818	3	N	5	5	8		-0-						
04	54630 X	46930	-0-	-7700	-0-	-0-		1337 9 9	1	45584	3	N	8	8	8		-0-						
05	54064 X	47625	-0-	-6439	-0-	-0-		1544 1 9	1	46080	3	N	1	1	8		-0-						
06	49920 X	44628	-0-	-5292	-0-	-0-		1573 2 9	1	43053	3	N	2	2	8		-0-						
07	51584 X	46232	-0-	-5352	-0-	-0-		1901	1	44331	3	N	-0-				-0-						
SPOHN RANCH														WELL #: 29H		RRCID -> 290385	COMPL. DATE 11/13/2020	TOTAL	DEPTH 10375	PERF.10322	- 21202		
02	47912 X	47912	-0-	-0-	-0-	-0-		995 15 9	1	46902	3	N	14	14	8		-0-						
03	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	-0-		1372 3 9	1	49733	3	N	3	3	8		-0-						
04	49084 X	49084	-0-	-0-	-0-	-0-		1399 9 9	1	47676	3	N	8	8	8		-0-						
05	50730 X	50730	-0-	-0-	-0-	-0-		1644 7 9	1	49079	3	N	6	6	8		-0-						
06	47348 X	47348	-0-	-0-	-0-	-0-		1669 2 9	1	45677	3	N	2	2	8		-0-						
07	49607 X	49607	-0-	-0-	-0-	-0-		2039	1	47568	3	N	-0-				-0-						
SPOHN RANCH														WELL #: 30H		RRCID -> 290427	COMPL. DATE 11/12/2020	TOTAL	DEPTH 10202	PERF.10433	- 21182		
02	45680 X	45680	-0-	-0-	-0-	-0-		949 11 9	1	44720	3	N	10	10	8		-0-						
03	48808 X	48808	-0-	-0-	-0-	-0-		1311 3 9	1	47494	3	N	3	3	8		-0-						
04	47132 X	47132	-0-	-0-	-0-	-0-		1344 11 9	1	45777	3	N	10	10	8		-0-						
05	48283 X	48283	-0-	-0-	-0-	-0-		1566 2 9	1	46715	3	N	2	2	8		-0-						
06	45213 X	45213	-0-	-0-	-0-	-0-		1594 4 9	1	43615	3	N	4	4	8		-0-						
07	47715 X	47715	-0-	-0-	-0-	-0-		1961 1 9	1	45753	3	N	1	1	8		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC JCR				//CONT.// WELL #:	12018 200 870209 5H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 290527	COMPL. DATE 12/09/2020	TOTAL	DEPTH 10854	PERF.11100	- 23965				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	42858 X	42858	-0-	-0-	-0-	1348 35 9	41475 3	N		32	46 1	19 8		85	
03	47957 X	46504	-0-	-1453	-0-	1430 17 9	45057 3	N		15	5 8			95	
04	46590 X	43978	-0-	-2612	-0-	1698 32 9	42248 3	N		29	11 8			113	
05	48143 X	44443	-0-	-3700	-0-	3341 29 9	41073 3	N		26	8 8			131	
06	46590 X	41959	-0-	-4631	-0-	3381 13 9	38565 3	N		12	6 8			137	
07	47461 X	42926	-0-	-4535	-0-	3616 21 9	39289 3	N		19	84 1	4 8		68	
JCR				WELL #:	6H	RRCID -> 290536	COMPL. DATE 12/10/2020	TOTAL	DEPTH 10736	PERF.10951	- 23965				
02	57596 X	41638	-0-	-15958	-0-	1309 33 9	40296 3	N		30	46 1	17 8		84	
03	63767 X	44934	-0-	-18833	-0-	1381 18 9	43535 3	N		16	6 8			94	
04	57840 X	42328	-0-	-15512	-0-	1634 34 9	40660 3	N		31	14 8			111	
05	48298 X	42954	-0-	-5344	-0-	3229 29 9	39696 3	N		26	9 8			128	
06	45000 X	40908	-0-	-4092	-0-	3296 17 9	37595 3	N		15	9 8			134	
07	46097 X	41618	-0-	-4479	-0-	3506 25 9	38087 3	N		23	83 1	8 8		66	
SPOHN RANCH				WELL #:	33H	RRCID -> 292339	COMPL. DATE 05/18/2025	TOTAL	DEPTH 10228	PERF.10605	- 19137				
02	57092 X	50129	-0-	-6963	-0-	1041 7 9	49081 3	N		6	6 8			-0-	
03	62310 X	53863	-0-	-8447	-0-	1435 4 9	52424 3	N		4	4 8			-0-	
04	60300 X	51517	-0-	-8783	-0-	1451 4 9	50062 3	N		4	4 8			-0-	
05	62310 X	44298	-0-	-18012	-0-	1403 6 9	42889 3	N		5	5 8			-0-	
06	57270 X	50307	-0-	-6963	-0-	1774 6 9	48527 3	N		5	5 8			-0-	
07	55490 X	49774	-0-	-5716	-0-	2047 1	47727 3	N		-0-				-0-	
SPOHN RANCH				WELL #:	32H	RRCID -> 292495	COMPL. DATE 09/26/2022	TOTAL	DEPTH 10205	PERF.10550	- 19207				
02	67780 X	67780	-0-	-0-	-0-	1407 29 9	66344 3	N		26	26 8			-0-	
03	73470 X	69934	-0-	-3536	-0-	1877 6 9	68051 3	N		5	5 8			-0-	
04	74430 X	64931	-0-	-9499	-0-	1843 12 9	63076 3	N		11	11 8			-0-	
05	76911 X	64274	-0-	-12637	-0-	2085 3 9	62186 3	N		3	3 8			-0-	
06	74430 X	59601	-0-	-14829	-0-	2103 2 9	57496 3	N		2	2 8			-0-	
07	75051 X	24729	-0-	-50322	-0-	964 1	23765 3	N		-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 870209																													
SPOHN RANCH															WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																		
02	44184 X	35910	-0-	-8274	-0-	746	1	11	9	35153	3	N	10	10	8											-0-																		
03	43400 X	36959	-0-	-6441	-0-	983	1	3	9	35973	3	N	3	3	8											-0-																		
04	40980 X	36508	-0-	-4472	-0-	1052	1	11	9	35445	3	N	10	10	8											-0-																		
05	42346 X	39532	-0-	-2814	-0-	1283	1	6	9	38243	3	N	5	5	8											-0-																		
06	38490 X	35671	-0-	-2819	-0-	1258	1	2	9	34411	3	N	2	2	8											-0-																		
07	39773 X	25177	-0-	-14596	-0-	1036	1			24141	3	N	-0-													-0-																		
SPOHN RANCH															WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319																													
02	48608 X	35453	-0-	-13155	-0-	712	1	11	9	34730	3	N	10	10	8											-0-																		
03	52796 X	52796	-0-	-0-	-0-	1416	1	8	9	51372	3	N	7	7	8											-0-																		
04	48690 X	47078	-0-	-1612	-0-	1342	1	11	9	45725	3	N	10	10	8											-0-																		
05	49228 X	46713	-0-	-2515	-0-	1516	1	3	9	45194	3	N	3	3	8											-0-																		
06	51090 X	43949	-0-	-7141	-0-	1551	1	1	9	42397	3	N	1	1	8											-0-																		
07	52793 X	45056	-0-	-7737	-0-	1853	1			43203	3	N	-0-													-0-																		
SPOHN RANCH															WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970																													
02	42418 X	42418	-0-	-0-	-0-	882	1	13	9	41523	3	N	12	12	8											-0-																		
03	41075 X	38216	-0-	-2859	-0-	1024	1	4	9	37188	3	N	4	4	8											-0-																		
04	37088 X	37088	-0-	-0-	-0-	1056	1	11	9	36021	3	N	10	10	8											-0-																		
05	46965 X	36573	-0-	-10392	-0-	1187	1	1	9	35385	3	N	1	1	8											-0-																		
06	45450 X	34894	-0-	-10556	-0-	1231	1	1	9	33662	3	N	1	1	8											-0-																		
07	46965 X	34207	-0-	-12758	-0-	1404	1			32803	3	N	-0-													-0-																		
SPOHN RANCH															WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598																													
02	51996 X	45120	-0-	-6876	-0-	937	1	8	9	44175	3	N	7	7	8											-0-																		
03	55335 X	46235	-0-	-9100	-0-	1239	1	4	9	44992	3	N	4	4	8											-0-																		
04	53640 X	46095	-0-	-7545	-0-	1313	1	11	9	44771	3	N	10	10	8											-0-																		
05	55428 X	40087	-0-	-15341	-0-	1307	1	1	9	38779	3	N	1	1	8											-0-																		
06	53640 X	39777	-0-	-13863	-0-	1399	1	1	9	38377	3	N	1	1	8											-0-																		
07	49941 X	35742	-0-	-14199	-0-	1487	1	4	9	34251	3	N	4	4	8											-0-																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 870209															
WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	48636 X	48636	-0-	-0-	-0-		1010 17	1 9	47609	3	N	15	15 8		-0-
03	49383 X	49325	-0-	-58	-0-		1323 6	1 9	47996	3	N	5	5 8		-0-
04	47344 X	47344	-0-	-0-	-0-		1349 4	1 9	45991	3	N	4	4 8		-0-
05	53847 X	47739	-0-	-6108	-0-		1549 7	1 9	46183	3	N	6	6 8		-0-
06	52110 X	45136	-0-	-6974	-0-		1593	1	43543	3	N	-0-			-0-
07	53847 X	45599	-0-	-8248	-0-		1874	1	43725	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH														WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139	
02	41244 X	32496	-0-	-8748	-0-		669 7	1 9	31820	3	N	6	6 8		-0-
03	46005 X	46005	-0-	-0-	-0-		1232 6	1 9	44767	3	N	5	5 8		-0-
04	42982 X	42982	-0-	-0-	-0-		1223 13	1 9	41746	3	N	12	12 8		-0-
05	41799 X	41799	-0-	-0-	-0-		1357 2	1 9	40440	3	N	2	2 8		-0-
06	44520 X	38566	-0-	-5954	-0-		1361 2	1 9	37203	3	N	2	2 8		-0-
07	46004 X	38130	-0-	-7874	-0-		1565 1	1 9	36564	3	N	1	1 8		-0-

SPOHN RANCH														WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921	
02	54292 X	49907	-0-	-4385	-0-		1037 7	1 9	48863	3	N	6	6 8		-0-
03	60109 X	51793	-0-	-8316	-0-		1388 3	1 9	50402	3	N	3	3 8		-0-
04	58170 X	49864	-0-	-8306	-0-		1420 11	1 9	48433	3	N	10	10 8		-0-
05	59458 X	49333	-0-	-10125	-0-		1602 6	1 9	47725	3	N	5	5 8		-0-
06	56160 X	46489	-0-	-9671	-0-		1641 2	1 9	44846	3	N	2	2 8		-0-
07	55242 X	46443	-0-	-8799	-0-		1908	1	44535	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH														WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730	
02	79660 X	68971	-0-	-10689	-0-		1433 11	1 9	67527	3	N	10	10 8		-0-
03	84103 X	72661	-0-	-11442	-0-		1949 7	1 9	70705	3	N	6	6 8		-0-
04	77250 X	70135	-0-	-7115	-0-		1999 17	1 9	68119	3	N	15	15 8		-0-
05	79825 X	69718	-0-	-10107	-0-		2264 6	1 9	67448	3	N	5	5 8		-0-
06	76170 X	65045	-0-	-11125	-0-		2296 2	1 9	62747	3	N	2	2 8		-0-
07	76353 X	65601	-0-	-10752	-0-		2694 3	1 9	62904	3	N	3	3 8		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209															
SPOHN RANCH				WELL #:	41H	RRCID ->	293699	COMPL. DATE	11/13/2024	TOTAL	DEPTH	10567	PERF.	10400	-	21910				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	67162 X	67162	-0-	-0-	-0-			1395	1	65746	3	N		19		19	8		-0-	
03	71090 X	71090	-0-	-0-	-0-			1907	1	69175	3	N		7		7	8		-0-	
04	68888 X	68888	-0-	-0-	-0-			1963	1	66914	3	N		10		10	8		-0-	
05	69528 X	69528	-0-	-0-	-0-			2256	1	67269	3	N		3		3	8		-0-	
06	65218 X	65218	-0-	-0-	-0-			2302	1	62914	3	N		2		2	8		-0-	
07	64692 X	64692	-0-	-0-	-0-			2659	1	62030	3	N		3		3	8		-0-	
SPOHN RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	293843	COMPL. DATE	11/10/2024	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	10541	-	17626				
02	59584 X	53144	-0-	-6440	-0-			1104	1	52031	3	N		8		8	8		-0-	
03	62682 X	55750	-0-	-6932	-0-			1496	1	54251	3	N		3		3	8		-0-	
04	60390 X	53648	-0-	-6742	-0-			1529	1	52108	3	N		10		10	8		-0-	
05	62403 X	53421	-0-	-8982	-0-			1734	1	51685	3	N		2		2	8		-0-	
06	58830 X	49598	-0-	-9232	-0-			1750	1	47848	3	N		-0-					-0-	
07	58838 X	50758	-0-	-8080	-0-			2085	1	48672	3	N		1		1	8		-0-	
BIG WELLS MIPA 204				WELL #:	3HL	RRCID ->	294965	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	7095	PERF.	7326	-	17380				
02	6384 X	2828	-0-	-3556	-0-			2376	3	452	9	N		411		540	1		288	
03	6386 X	5622	-0-	-764	-0-			507	1	3717	3	N		1271		1104	1		455	
04	5640 X	4413	-0-	-1227	-0-			1398	9											
05	5363 X	4110	-0-	-1253	-0-			607	1	2880	3	N		692		747	1		400	
06	5430 X	2477	-0-	-2953	-0-			165	4	761	9									
07	5611 X	4685	-0-	-926	-0-			1256	1	2364	3	N		445		330	1		515	
								490	9											
								132	1	1930	3	N		377		545	1		347	
								415	9											
								210	1	2922	3	N		1195		1077	1		465	
								238	4	1315	9									
BIG WELLS MIPA 211				WELL #:	13HL	RRCID ->	294980	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	7124	PERF.	7551	-	17415				
02	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-			4187	3	2168	9	N		1971		1				
03	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-			549	1	4022	3	N		2124		2179	1		278	
04	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-			2336	9										223	
05	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-			680	1	3227	3	N		2025		2013	1		235	
06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-			165	4	2228	9									
07	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-			1677	1	3157	3	N		1986		1973	1		248	
								2185	9											
								202	1	2959	3	N		1817		1800	1		265	
								1999	9											
								222	1	3087	3	N		1886		1791	1		360	
								238	4	2075	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209										
BIG WELLS MIPA 204				WELL #:	1HL	RRCID	-> 295094	COMPL.	DATE 12/01/2022	TOTAL	DEPTH	7118	PERF. 7328	- 17320	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6076 X	5098	-0-	-978	-0-	4515	3	583	9	N	530	545	1		365
03	6231 X	5157	-0-	-1074	-0-	532	1	3897	3	N	662	725	1		302
						728	9								
04	5940 X	4489	-0-	-1451	-0-	636	1	3018	3	N	610	560	1		352
						164	4	671	9						
05	6138 X	5014	-0-	-1124	-0-	1533	1	2886	3	N	541	518	1		375
						595	9								
06	5700 X	3675	-0-	-2025	-0-	195	1	2862	3	N	562	710	1		227
						618	9								
07	5642 X	4022	-0-	-1620	-0-	216	1	3009	3	N	596	518	1		305
						141	4	656	9						
BIG WELLS MIPA 211				WELL #:	11HL	RRCID	-> 295095	COMPL.	DATE 12/01/2022	TOTAL	DEPTH	7100	PERF. 7580	- 17486	
02	6132 X	5630	-0-	-502	-0-	4539	3	1091	9	N	992	919	1		300
03	6634 X	5727	-0-	-907	-0-	547	1	4004	3	N	1069	902	1		467
						1176	9								
04	6030 X	5568	-0-	-462	-0-	734	1	3483	3	N	1079	1111	1		435
						164	4	1187	9						
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	1853	1	3489	3	N	1074	1294	1		215
						1181	9								
06	6030 X	4550	-0-	-1480	-0-	226	1	3312	3	N	920	908	1		227
						1012	9								
07	6231 X	4930	-0-	-1301	-0-	249	1	3469	3	N	1014	911	1		330
						97	4	1115	9						
HATCH-CENIZO DIM E				WELL #:	4HL	RRCID	-> 296804	COMPL.	DATE 05/19/2022	TOTAL	DEPTH	7174	PERF. 7591	- 19871	
02	20272 X	16126	-0-	-4146	-0-	154	1	14545	3	N	1297	1129	1		243
						1427	9								
03	22444 X	19632	-0-	-2812	-0-	91	1	17962	3	N	1435	1300	1		378
						1579	9								
04	21720 X	16791	-0-	-4929	-0-	87	1	15215	3	N	1354	1480	1		252
						1489	9								
05	21173 X	14831	-0-	-6342	-0-	245	1	13133	3	N	1321	1270	1		303
						1453	9								
06	18990 X	14164	-0-	-4826	-0-	12771	3	1393	9	N	1266	1272	1		297
07	19623 X	13940	-0-	-5683	-0-	57	1	12468	3	N	1286	1288	1		295
						1415	9								
BOWMAN STANDIFER B 223				WELL #:	11HL	RRCID	-> 296811	COMPL.	DATE 06/04/2022	TOTAL	DEPTH	7139	PERF. 7320	- 17418	
02	6328 X	3836	-0-	-2492	-0-	2900	3	936	9	N	851	711	1		425
03	7006 X	5557	-0-	-1449	-0-	505	1	3701	3	N	1228	1278	1		375
						1351	9								
04	6780 X	5598	-0-	-1182	-0-	755	1	3585	3	N	1144	1086	1		433
						1258	9								
05	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	1941	1	3655	3	N	1111	1071	1		473
						1222	9								
06	5370 X	5015	-0-	-355	-0-	253	1	3700	3	N	965	1088	1		350
						1062	9								
07	5797 X	5167	-0-	-630	-0-	273	1	3807	3	N	988	908	1		430
						1087	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY SOUTH M															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 139H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
																														RRCID -> 296949															COMPL. DATE 04/08/2022															TOTAL DEPTH 7346															PERF. 7656 - 18279														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																		
02	DLQ G-10		3493	-0-	3493	11860			915	1	2229	3	Y			311		472	1				57																																																																		
03	11860 X		-0-	-0-	-11860	-0-			7	4	342	9		Y		1		58	1			-0-																																																																			
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		1		1	1				-0-																																																																			
05	9982 X		1932	-0-	-8050	-0-			255	1	1170	3	Y		348		306	1				42																																																																			
06	8100 X		5	-0-	-8095	-0-			124	4	383	9		Y		1		43	1			-0-																																																																			
07	31 X		-0-	-0-	-31	-0-			4	3	1	9	Y		2		2	1				-0-																																																																			
TAYLOR-CARRICO UNIT #1																																																																																									
															WELL #: 101H															RRCID -> 296950															COMPL. DATE 01/05/2022															TOTAL DEPTH 6825															PERF. 7304 - 16894														
02	DLQ G-10		7978	-0-	7978	17214			1336	1	5471	3	Y			1064		1076	1			33																																																																			
03	23693 X		6479	-0-	-17214	-0-			1	4	1170	9		Y		866		872	1			27																																																																			
04	5977 X		5977	-0-	-0-	-0-			801	1	4724	3	Y																																																																												
05	9238 X		5661	-0-	-3577	-0-			1	4	953	9		Y		804		809	1			22																																																																			
*06	8940 X		6048	-0-	-2892	-0-			421	1	4672	3	Y			929		907	1			44																																																																			
*07	8835 X		8622	-0-	-213	-0-			884	9	3806	3	Y			826		843	1			27																																																																			
									741	1	1022	9		Y																																																																											
									92	4	4619	3	Y			978		963	1			42																																																																			
									520	1	6895	3	Y																																																																												
									909	9																																																																															
									651	1																																																																															
									1076	9																																																																															
MIDWAY J																																																																																									
															WELL #: 130H															RRCID -> 296980															COMPL. DATE 10/29/2022															TOTAL DEPTH 6964															PERF. 7262 - 18524														
02	DLQ G-10		13382	-0-	13382	28637			2461	1	9572	3	Y			1226		1191	1			90																																																																			
03	43202 X		14565	-0-	-28637	-0-			1349	9	10453	3	Y			1258		1320	1			28																																																																			
04	14171 X		14171	-0-	-0-	-0-			2632	1	1384	9		Y		1165		1181	1			12																																																																			
05	16833 X		14742	-0-	-2091	-0-			96	4	10112	3	Y			1153		1090	1			75																																																																			
06	16927 X		16927	-0-	-0-	-0-			2724	1	1282	9		Y		1023		1090	1			8																																																																			
07	17283 X		17283	-0-	-0-	-0-			53	4	9753	3	Y			925		869	1			64																																																																			
									3276	1	1268	9		Y																																																																											
									445	4	11524	3	Y																																																																												
									4247	1	1125	9		Y																																																																											
									31	4	10759	3	Y																																																																												
									5434	1	1018	9		Y																																																																											
									72	4																																																																															
MIDWAY J																																																																																									
															WELL #: 131H															RRCID -> 296981															COMPL. DATE 10/29/2022															TOTAL DEPTH 7000															PERF. 7392 - 18373														
02	DLQ G-10		14269	-0-	14269	28821			2608	1	10146	3	Y			1377		1331	1			101																																																																			
03	43051 X		14230	-0-	-28821	-0-			1515	9	10143	3	Y			1320		1392	1			29																																																																			
04	13929 X		13929	-0-	-0-	-0-			2542	1	1452	9		Y		1325		1340	1			14																																																																			
05	15810 X		14736	-0-	-1074	-0-			93	4	9799	3	Y			1188		1125	1			77																																																																			
06	15300 X		14402	-0-	-898	-0-			2621	1	1458	9		Y		1107		1175	1			9																																																																			
07	15810 X		13877	-0-	-1933	-0-			51	4	9617	3	Y			1249		1171	1			87																																																																			
									3180	1	1307	9		Y																																																																											
									432	4	1218	9		Y																																																																											
									3541	1	8272	3	Y																																																																												
									26	4	1374	9		Y																																																																											
									4175	1																																																																															
									56	4																																																																															

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 969

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY SOUTH K				//CONT.// //CONT.//	12018 200 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	133H	RRCID ->	296982	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL	DEPTH	7284	PERF.	7339	-	18134			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	6902	-0-	-0-	6902		15627	2208	16 4	4276	3 9	Y	365	468	1			67
03	22614	X	6987	-0-	-0-	-15627		-0-	2449	60 4	3999	3 9	Y	435	472	1			30
04	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-		-0-	1424	42 4	5959	3 9	Y	618	589	1			59
05	10974	X	7952	-0-	-0-	-3022		-0-	1369	668 4	5254	3 9	Y	601	587	1			73
06	8430	X	6517	-0-	-0-	-1913		-0-	1292	661 4	4679	3 9	Y	435	461	1			47
07	8370	X	2100	-0-	-0-	-6270		-0-	1408	67 4	479	3 9	Y	27	69	1	1	8	4
									45	4	30	9							
MIDWAY SOUTH K						WELL #:	134H	RRCID ->	296983	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL	DEPTH	7298	PERF.	8804	-	18553	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-11		11					Y	-0-					-0-
03	5197	X	5186	-0-	-0-	-11		-0-	1260	31 4	2809	3 9	Y	987	920	1			67
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-		-0-	780	23 4	3266	3 9	Y	933	911	1			89
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-		-0-	732	1026 9	2694	3 9	Y	699	703	1			85
06	5010	X	3597	-0-	-0-	-1413		-0-	357 4	769 9	2351	3 9	Y	512	542	1			55
07	5270	X	2893	-0-	-0-	-2377		-0-	649 1	563 9	621	3 9	Y	508	486	1			77
									1660	34 4	559	9							
									53	4									
MIDWAY C						WELL #:	108H	RRCID ->	296984	COMPL. DATE	05/17/2021	TOTAL	DEPTH	6973	PERF.	7119	-	17905	
02	DLQ	G-10	14573	-0-	-0-	14573		27411	31 6	12667	3 4	1869	9 9	Y	1699	1667	1		109
03	43571	X	16160	-0-	-0-	-27411		-0-	14181	1890 3	89	4 9	Y	1718	1773	1			54
04	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-		-0-	55 1	11697	3 4	1370	9 9	Y	1245	1234	1		65
05	16120	X	11139	-0-	-0-	-4981		-0-	71 4	1370 9	830	4 9	Y	952	972	1			45
06	15630	X	11756	-0-	-0-	-3874		-0-	9262 3	1047 9	173	4 9	Y	970	983	1			32
07	16151	X	14272	-0-	-0-	-1879		-0-	10516 3	1067 9	11955	3 4	Y	1622	1593	1			61
									389	144 4	1784	9							
MIDWAY I						WELL #:	128H	RRCID ->	296985	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL	DEPTH	6904	PERF.	7317	-	18153	
02	DLQ	G-10	14751	-0-	-0-	14751		30852	2630	1894 9	10227	3 9	Y	1722	1659	1			127
03	47624	X	16772	-0-	-0-	-30852		-0-	2860	105 4	11368	3 9	Y	2217	2295	1			49
04	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-		-0-	2879	57 4	10680	3 9	Y	1999	2027	1			21
05	16337	X	10170	-0-	-0-	-6167		-0-	2140	2199 9	6371	3 9	Y	1244	1184	1			81
06	16230	X	3143	-0-	-0-	-13087		-0-	291 4	1368 9									
07	16771	X	2984	-0-	-0-	-13787		-0-	847 1	31 9	1964	3 9	Y	28	109	1			-0-
									6	4									
									995	13 4	12	9		11	10	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY I															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
															WELL #: 129H			RRCID -> 296986			COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
02	DLQ G-10	8	-0-	-0-	8	8		8	3			Y	-0-					-0-								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8						Y	1	1	1			-0-								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-								
05	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-						Y	18	17	1			1								
06	16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3	10	9	Y	9	10	1			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	274	255	1			19								
MIDWAY J															WELL #: 132H			RRCID -> 296987			COMPL. DATE 10/30/2022			TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682		
02	DLQ G-10	17041	-0-	-0-	17041	35107		3210	1	12483	3	Y	1225	1186	1			90								
03	52476 X	17369	-0-	-0-	-35107	-0-		1348	9	12746	3	Y	1179	1243	1			26								
04	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	-0-		117	4	1297	9							10								
05	18879 X	15392	-0-	-0-	-3487	-0-		3108	1	11554	3	Y	998	1014	1			53								
06	18270 X	14049	-0-	-0-	-4221	-0-		61	4	1098	9							7								
07	18879 X	11379	-0-	-0-	-7500	-0-		3459	1	10569	3	Y	813	770	1			61								
AVANT A															WELL #: 102H			RRCID -> 297008			COMPL. DATE 01/25/2022			TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231		
02	DLQ G-10	7263	-0-	-0-	7263	15670		316	1	5661	3	Y	1169	1189	1			28								
03	24188 X	8518	-0-	-0-	-15670	-0-		1286	9	6737	3	Y	1423	1396	1			55								
04	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1	1565	9							70								
05	8370 X	8061	-0-	-0-	-309	-0-		7	4	6494	3	Y	1295	1280	1			85								
06	8100 X	8038	-0-	-0-	-62	-0-		151	1	6417	3	Y	1144	1129	1			49								
07	8525 X	8304	-0-	-0-	-221	-0-		1425	9	1258	9							64								
MIDWAY I															WELL #: 127H			RRCID -> 297010			COMPL. DATE 09/04/2021			TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228		
02	DLQ G-10	17329	-0-	-0-	17329	36727		3122	1	12144	3	Y	1875	1802	1			138								
03	56044 X	19317	-0-	-0-	-36727	-0-		2063	9	13505	3	Y	2081	2173	1			46								
04	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	-0-		3399	1	2289	9							21								
05	19406 X	18570	-0-	-0-	-836	-0-		124	4	12473	3	Y	2004	2029	1			158								
06	18780 X	17618	-0-	-0-	-1162	-0-		3365	1	2204	9							17								
07	19313 X	17046	-0-	-0-	-2267	-0-		66	4	11536	3	Y	2440	2303	1			150								
MIDWAY SOUTH K															WELL #: 135H			RRCID -> 297013			COMPL. DATE 10/26/2022			TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TURMAN				//CONT.// WELL #: 118H	12018 200 870209	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 297018	COMPL. DATE 04/11/2017	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 8228	- 12931						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1159	-0-	1159	2391	799	3	360	9	Y	327	344	1			80
03		3100 N	1348	-0-	-1752	639	931	3	417	9	Y	379	400	1			59
04		2014 N	1375	-0-	-639	-0-	930	3	7	4	Y	398	392	1			65
							438	9									
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1066	3	73	4	Y	457	437	1			85
							503	9									
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1025	3	361	9	Y	328	325	1			88
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1063	3	295	9	Y	268	304	1			52
AVANT A				WELL #:	101H	RRCID -> 297030	COMPL. DATE 01/25/2022	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7631	- 18435						
02	DLQ	G-10	8511	-0-	8511	17913	385	1	6902	3	Y	1113	1135	1			26
							1224	9									
03		27127 X	9214	-0-	-17913	-0-	235	1	7564	3	Y	1279	1256	1			49
							8	4	1407	9							
04		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	166	1	7180	3	Y	1221	1204	1			66
							1343	9									
05		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	390	1	7164	3	Y	1156	1136	1			86
							41	4	1272	9							
06		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	3716	1	3250	3	Y	1036	1078	1			44
							63	4	1140	9							
07		9424 X	8347	-0-	-1077	-0-	788	1	6381	3	Y	1060	1046	1			58
							12	4	1166	9							
AVANT C				WELL #:	108H	RRCID -> 297031	COMPL. DATE 08/12/2022	TOTAL DEPTH	7456	PERF. 7576	- 18782						
02	DLQ	G-10	6701	-0-	6701	14175	287	1	5147	3	Y	1150	1185	1			45
							2	4	1265	9							
03		21426 X	7251	-0-	-14175	-0-	168	1	5413	3	Y	1518	1409	1			154
							1670	9									
04		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	105	1	4526	3	Y	1130	1186	1			98
							196	4	1243	9							
05		6789 X	6476	-0-	-313	-0-	193	1	4221	3	Y	1371	1326	1			143
							554	4	1508	9							
06		6570 X	6422	-0-	-148	-0-	2582	1	2258	3	Y	1436	1460	1			119
							2	4	1580	9							
07		6975 X	5744	-0-	-1231	-0-	500	1	4048	3	Y	1087	1153	1			53
							1196	9									
CENIZO A				WELL #:	101H	RRCID -> 297045	COMPL. DATE 06/10/2020	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7304	- 16325						
02	DLQ	G-10	15097	-0-	15097	30709	716	1	13171	3	Y	1100	1126	1			146
							1210	9									
03		47648 X	16939	-0-	-30709	-0-	838	1	14592	3	Y	1372	1296	1			222
							1509	9									
04		16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	352	1	14812	3	Y	1314	1339	1		4 8	193
							1445	9									
05		17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	1171	1	14405	3	Y	1407	1359	1			241
							1548	9									
06		16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	15354	3	1247	9	Y	1134	1167	1			208
07		16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	904	1	14610	3	Y	1107	1072	1			243
							1218	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819															CNTY: DIMMIT		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																
02	DLQ G-10	7347	-0-	7347		16159		330 946	1 9	6071	3	Y	860	859	1	114																
03	24629 X	8470	-0-	-16159	-0-			409 939	1 9	7122	3	Y	854	830	1	138																
04	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-			166 1073	1 9	7001	3	Y	975	969	1	144																
05	9517 X	8065	-0-	-1452	-0-			524 1093	1 9	6448	3	Y	994	968	1	170																
06	8520 X	7303	-0-	-1217	-0-			6553	3	750	9	Y	682	727	1	125																
07	7812 X	6841	-0-	-971	-0-			353 787	1 9	5701	3	Y	715	683	1	157																
CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873																																
02	DLQ G-10	11685	-0-	11685		25330		549 1042	1 9	10094	3	Y	947	977	1	126																
03	37623 X	12293	-0-	-25330	-0-			615 967	1 9	10711	3	Y	879	863	1	142																
04	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-			250 614	1 9	10544	3	Y	558	618	1	82																
05	13640 X	10993	-0-	-2647	-0-			796 409	1 9	9788	3	Y	372	390	1	64																
06	13200 X	11109	-0-	-2091	-0-			10274	3	835	9	Y	759	684	1	139																
07	11997 X	11297	-0-	-700	-0-			609 846	1 9	9842	3	Y	769	739	1	169																
CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464																																
02	DLQ G-10	6622	-0-	6622		21818		429 2	1 4	4666	3	Y	1386	1378	1	112																
03	31857 X	10039	-0-	-21818	-0-			477 1667	1 9	7895	3	Y	1515	1529	1	98																
04	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-			374 1423	1 9	11645	3	Y	1294	1293	1	99																
05	15190 X	13857	-0-	-1333	-0-			1005 1716	1 9	11136	3	Y	1560	1525	1	134																
06	14700 X	13073	-0-	-1627	-0-			11296	3	1777	9	Y	1615	1608	1	141																
07	13888 X	12982	-0-	-906	-0-			701 2004	1 9	10277	3	Y	1822	1764	1	199																
AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243																																
02	DLQ G-10	10871	-0-	10871		22386		487 1668	1 9	8716	3	Y	1516	1543	1	36																
03	33779 X	11393	-0-	-22386	-0-			292 10	1 4	9393	3	Y	1544	1520	1	60																
04	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-			208 1612	1 9	8992	3	Y	1465	1446	1	79																
05	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-			479 50	1 4	8804	3	Y	1354	1333	1	100																
06	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-			4710 79	1 4	4118	3	Y	1209	1258	1	51																
07	12028 X	10380	-0-	-1648	-0-			992 15	1 4	8031	3	Y	1220	1204	1	67																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT C										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 870209 WELL #: 107H RRCID -> 297050 CAPACITY COMPL. DATE 08/12/2022 CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	9863	-0-		9863	20323		411 3	1 4	7368 2081	3 9	Y	1892	1938	1			74	
03	30491 X	10168	-0-		-20323	-0-		249 1867	1 9	8052	3	Y	1697	1599	1			172	
04	9262 X	9262	-0-		-0-	-0-		156 292	1 4	6711 2103	3 9	Y	1912	1918	1			166	
05	11098 X	8681	-0-		-2417	-0-		276 792	1 4	6051 1562	3 9	Y	1420	1438	1			148	
06	10560 X	8599	-0-		-1961	-0-		3822 3	1 4	3342 1432	3 9	Y	1302	1342	1			108	
07	10912 X	9296	-0-		-1616	-0-		822 1821	1 9	6653	3	Y	1655	1683	1			80	
AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401																			
02	DLQ G-10	8154	-0-		8154	16327		364 2	1 4	6531 1257	3 9	Y	1143	1185	1			45	
03	24288 X	7961	-0-		-16327	-0-		208 1069	1 9	6684	3	Y	972	918	1			99	
04	7139 X	7139	-0-		-0-	-0-		132 247	1 4	5757 1003	3 9	Y	912	932	1			79	
05	9548 X	7328	-0-		-2220	-0-		250 719	1 4	5209 1150	3 9	Y	1045	1015	1			109	
06	8730 X	7068	-0-		-1662	-0-		3179 3	1 4	2780 1106	3 9	Y	1005	1031	1			83	
07	9021 X	6615	-0-		-2406	-0-		617 1004	1 9	4994	3	Y	913	952	1			44	
AVANT F WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 17646																			
02	DLQ G-10	9192	-0-		9192	20422		399 1	1 4	7149 1643	3 9	Y	1494	1518	1			54	
03	29242 X	8820	-0-		-20422	-0-		217 1612	1 9	6991	3	Y	1465	1469	1			50	
04	8798 X	8798	-0-		-0-	-0-		156 317	1 4	6685 1640	3 9	Y	1491	1493	1			48	
05	11222 X	10534	-0-		-688	-0-		139 1555	1 4	6682 2158	3 9	Y	1962	1849	1			161	
06	10860 X	9652	-0-		-1208	-0-		4160 1855	1 9	3637	3	Y	1686	1788	1			59	
07	9920 X	9430	-0-		-490	-0-		847 4	1 4	6861 1718	3 9	Y	1562	1532	1			89	
CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549																			
02	DLQ G-10	10830	-0-		10830	23499		1128 4	1 4	8540 1158	3 9	Y	1053	1047	1			85	
03	36274 X	12775	-0-		-23499	-0-		772 1273	1 9	10730	3	Y	1157	1167	1			75	
04	11934 X	11934	-0-		-0-	-0-		335 1112	1 9	10487	3	Y	1011	1009	1			77	
05	13702 X	12201	-0-		-1501	-0-		940 851	1 9	10410	3	Y	774	784	1			67	
06	12360 X	10957	-0-		-1403	-0-		10260 694	3 1	697	9	Y	634	646	1			55	
07	12772 X	11580	-0-		-1192	-0-		715	9	10171	3	Y	650	634	1			71	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 134H		RRCID -> 297071		COMPL. DATE 03/27/2022		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 7419 - 20756	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	15694	-0-	15694	33044	1665	1	12535	3	Y	1353	1347	1									109	
03	49092 X	16048	-0-	-33044	-0-	978	1	13574	3	Y	1360	1381	1									88	
04	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	1496	9	13621	3	Y	1361	1345	1									104	
05	17825 X	15253	-0-	-2572	-0-	437	1	12726	3	Y	1253	1249	1									108	
06	16830 X	13956	-0-	-2874	-0-	1497	9	880	9	Y	800	838	1									70	
07	15128 X	13726	-0-	-1402	-0-	1149	1	833	1	Y	627	629	1									68	
						1378	9	690	9														
CENIZO A														WELL #: 135H		RRCID -> 297084		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 7221		PERF. 7344 - 18594	
02	DLQ G-10	7560	-0-	7560	16112	782	1	5888	3	Y	806	798	1									65	
03	23661 X	7549	-0-	-16112	-0-	3	4	887	9														
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	440	1	6101	3	Y	916	922	1									59	
05	8866 X	6911	-0-	-1955	-0-	1008	9	6275	3	Y	871	864	1									66	
06	8280 X	6457	-0-	-1823	-0-	201	1	5616	3	Y	716	720	1									62	
07	7254 X	6207	-0-	-1047	-0-	958	9	871	9	Y	792	785	1									69	
						507	1	5094	3	Y	705	697	1									77	
						788	9																
CENIZO A														WELL #: 136H		RRCID -> 297085		COMPL. DATE 05/27/2022		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 7312 - 18473	
02	DLQ G-10	8977	-0-	8977	18464	944	1	7109	3	Y	837	836	1									67	
03	27781 X	9317	-0-	-18464	-0-	3	4	921	9														
04	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	561	1	7790	3	Y	878	888	1									57	
05	9765 X	9060	-0-	-705	-0-	966	9	7854	3	Y	812	807	1									62	
06	9450 X	8566	-0-	-884	-0-	252	1	7469	3	Y	834	824	1									72	
07	8773 X	8582	-0-	-191	-0-	893	9	957	9	Y	870	866	1									76	
						674	1	7064	3	Y	942	915	1									103	
						917	9																
CENIZO A														WELL #: 137H		RRCID -> 297086		COMPL. DATE 05/30/2022		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7380 - 18460	
02	DLQ G-10	7828	-0-	7828	16564	788	1	5948	3	Y	990	985	1									80	
03	25336 X	8772	-0-	-16564	-0-	3	4	1089	9														
04	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	502	1	6973	3	Y	1179	1183	1									76	
05	9145 X	8851	-0-	-294	-0-	1297	9	7131	3	Y	1037	1034	1									79	
06	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	229	1	7055	3	Y	1054	1042	1									91	
07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	1141	9	1246	9	Y	1133	1125	1									99	
						637	1	7014	3	Y	1193	1162	1									130	
						1159	9																
						7467	3																
						479	1																
						1312	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
AVANT C														
WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
02	DLQ G-10	6963	-0-	6963	14631	315	1	5638	3	Y	916	958	1	36
						2	4	1008	9					
03	21974 X	7343	-0-	-14631	-0-	188	1	6062	3	Y	994	929	1	101
						1093	9							
04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	127	1	5449	3	Y	873	898	1	76
						237	4	960	9					
05	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	226	1	4951	3	Y	961	937	1	100
						650	4	1057	9					
06	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	3207	1	2804	3	Y	933	956	1	77
						3	4	1026	9					
07	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	624	1	5051	3	Y	896	929	1	44
						986	9							
BURNS RANCH E														
WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493														
02	DLQ G-10	5929	-0-	5929	13125	132	1	4077	3	Y	1564	1703	1	179
						1720	9							
03	19520 X	6395	-0-	-13125	-0-	46	1	4395	3	Y	1750	1745	1	184
						29	4	1925	9					
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	444	1	3637	3	Y	1594	1592	1	186
						29	4	1753	9					
05	7192 X	6025	-0-	-1167	-0-	107	1	3837	3	Y	1715	1745	1	156
						194	4	1887	9					
06	6960 X	5846	-0-	-1114	-0-	89	1	3955	3	Y	1638	1590	1	204
						1802	9							
07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	140	1	3975	3	Y	1524	1605	1	123
						1676	9							
BURNS RANCH E														
WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537														
02	DLQ G-10	5576	-0-	5576	11767	115	1	3535	3	Y	1751	1906	1	201
						1926	9							
03	18006 X	6239	-0-	-11767	-0-	42	1	3989	3	Y	1984	1977	1	208
						26	4	2182	9					
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	390	1	3198	3	Y	2012	1985	1	235
						25	4	2213	9					
05	6355 X	6157	-0-	-198	-0-	103	1	3722	3	Y	1949	2006	1	178
						188	4	2144	9					
06	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	91	1	4008	3	Y	1762	1720	1	220
						1938	9							
07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	151	1	4272	3	Y	1724	1805	1	139
						1896	9							
AVANT F														
WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484														
02	DLQ G-10	7477	-0-	7477	13232	319	1	5721	3	Y	1305	1289	1	47
						1	4	1436	9					
03	24092 X	10860	-0-	-13232	-0-	263	1	8483	3	Y	1922	1904	1	65
						2114	9							
04	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	145	1	6206	3	Y	1214	1240	1	39
						294	4	1335	9					
05	9827 X	9551	-0-	-276	-0-	126	1	6110	3	Y	1728	1626	1	141
						1414	4	1901	9					
06	10500 X	7654	-0-	-2846	-0-	3310	1	2894	3	Y	1318	1413	1	46
						1450	9							
07	10850 X	7479	-0-	-3371	-0-	675	1	5466	3	Y	1214	1191	1	69
						3	4	1335	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT F															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
02	DLQ G-10	15710	-0-	15710	32594	748 1	13409 3	2 4	1551 9	Y	1410	1421 1				51																												
03	48508 X	15914	-0-	-32594	-0-	434 1	13986 3	1494 9		Y	1358	1363 1				46																												
04	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	286 1	12337 3	581 4	1253 9	Y	1139	1148 1				37																												
05	18073 X	14280	-0-	-3793	-0-	217 1	10512 3	2431 4	1120 9	Y	1018	972 1				83																												
06	16830 X	14182	-0-	-2648	-0-	6758 1	5910 3	1514 9		Y	1376	1411 1				48																												
07	15190 X	14779	-0-	-411	-0-	1444 1	11693 3	6 4	1636 9	Y	1487	1450 1				85																												
AVANT F															WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525																													
02	DLQ G-10	9458	-0-	9458	20926	411 1	7368 3	1 4	1678 9	Y	1525	1551 1				55																												
03	30061 X	9135	-0-	-20926	-0-	223 1	7168 3	1744 9		Y	1585	1586 1				54																												
04	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	170 1	7318 3	344 4	1957 9	Y	1779	1775 1				58																												
05	12152 X	9596	-0-	-2556	-0-	125 1	6063 3	1399 4	2009 9	Y	1826	1735 1				149																												
06	11100 X	9598	-0-	-1502	-0-	4100 1	3585 3	1913 9		Y	1739	1827 1				61																												
07	10478 X	9836	-0-	-642	-0-	875 1	7083 3	4 4	1874 9	Y	1704	1668 1				97																												
AVANT D															WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500																													
02	DLQ G-10	7991	-0-	7991	17145	353 1	6331 3	2 4	1305 9	Y	1186	1267 1				47																												
03	25412 X	8267	-0-	-17145	-0-	206 1	6639 3	1422 9		Y	1293	1209 1				131																												
04	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	147 1	6312 3	275 4	1320 9	Y	1200	1227 1				104																												
05	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	283 1	6239 3	813 4	1392 9	Y	1265	1237 1				132																												
06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	3559 1	3112 3	3 4	1427 9	Y	1297	1322 1				107																												
07	8835 X	7865	-0-	-970	-0-	702 1	5681 3	1482 9		Y	1347	1389 1				65																												
MIDWAY C															WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179																													
02	DLQ G-10	8234	-0-	8234	16069	17 1	7058 3	3 4	1156 9	Y	1051	1043 1				67																												
03	23656 X	7587	-0-	-16069	-0-	6510 3	41 4	1036 9		Y	942	980 1				29																												
04	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	27 1	5619 3	34 4	843 9	Y	766	755 1				40																												
05	9114 X	5316	-0-	-3798	-0-	4204 3	377 4	735 9		Y	668	676 1				32																												
06	8820 X	7389	-0-	-1431	-0-	6237 3	103 4	1049 9		Y	954	954 1				32																												
07	9114 X	6948	-0-	-2166	-0-	187 1	5733 3	69 4	959 9	Y	872	871 1				33																												

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 977

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TAYLOR-CARRICO UNIT #1				//CONT.// //CONT.//	12018 200 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	102H	RRCID ->	297217	COMPL.	DATE	01/02/2022	TOTAL	DEPTH	6779	PERF.	7067	-	16969
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	7135	-0-	7135		14831		1171	1 4	4928	3 9	Y	941	953	1		29
03	21275 X	6444	-0-	-14831	-0-			793	1 4	1035	3 9	Y	727	733	1		23
04	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-			374	1 4	800	3 9	Y	687	691	1		19
05	7905 X	6656	-0-	-1249	-0-			756	9 1	4724	3 9	Y	817	798	1		38
*06	7650 X	5550	-0-	-2100	-0-			919	1 4	899	3 9	Y	801	813	1		26
*07	7905 X	4504	-0-	-3401	-0-			480	1 9	4189	3 9	Y	804	796	1		34
								881	9 1								
								312	1 4	3308	3 9	Y					
								884	9 1								
MIDWAY SOUTH M				WELL #:	138H	RRCID ->	297218	COMPL.	DATE	04/08/2022	TOTAL	DEPTH	7354	PERF.	7497	-	18901
02	DLQ G-10	1718	-0-	1718		4299		328	1 4	535	3 9	Y	775	997	1		142
03	4952 X	653	-0-	-4299	-0-			113	1 4	853	3 9	Y	387	503	1		26
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-			113	1 4	111	3 9	Y	802	751	1		77
05	2573 X	74	-0-	-2499	-0-			3	4 9	426	3 9	Y					
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-			311	1 4	1371	3 9	Y	23	97	1		3
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-			9	4 3	882	3 9	Y	1268	1135	1		136
								49	3 4	25	9 9	Y					
								657	1 4	2426	3 9	Y	721	748	1		109
								34	4 1	1395	3 9	Y					
								1325	1 4	1005	3 9	Y					
								42	4 1	793	9 9						
MIDWAY SOUTH L				WELL #:	136H	RRCID ->	297219	COMPL.	DATE	04/08/2022	TOTAL	DEPTH	7283	PERF.	7656	-	19019
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877		2044		406	1 4	1059	3 9	Y	372	333	1		68
03	4786 X	2742	-0-	-2044	-0-			3	4 9	409	3 9	Y	599	626	1		41
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-			628	1 4	1440	3 9	Y	536	526	1		51
05	2077 X	1960	-0-	-117	-0-			15	4 9	659	3 9	Y	473	467	1		57
06	2640 X	1363	-0-	-1277	-0-			273	1 4	1153	3 9	Y	357	376	1		38
07	2728 X	2124	-0-	-604	-0-			8	4 9	590	3 9	Y	547	502	1		83
								259	1 4	1055	3 9	Y					
								126	4 9	520	3 9	Y					
								191	1 4	769	3 9	Y					
								10	4 9	393	3 9	Y					
								814	1 4	682	3 9	Y					
								26	4 9	602	9 9						
MIDWAY SOUTH L				WELL #:	137H	RRCID ->	297220	COMPL.	DATE	04/07/2022	TOTAL	DEPTH	7298	PERF.	7422	-	18921
02	DLQ G-10	4309	-0-	4309		4789		1130	1 4	2203	3 9	Y	880	750	1		161
03	7504 X	2715	-0-	-4789	-0-			8	4 9	968	3 9	Y	578	700	1		39
04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-			859	1 4	1199	3 9	Y	302	312	1		29
05	4774 X	3017	-0-	-1757	-0-			21	4 9	636	3 9	Y	674	621	1		82
06	4620 X	964	-0-	-3656	-0-			137	1 4	570	3 9	Y	227	285	1		24
07	4774 X	3204	-0-	-1570	-0-			4	4 9	332	3 9	Y	765	673	1		116
								413	1 4	1662	3 9	Y					
								201	4 9	741	3 9	Y					
								156	1 4	550	3 9	Y					
								8	4 9	250	3 9	Y					
								1321	1 4	999	3 9	Y					
								42	4 9	842	9 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST FLORES A 201														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 870209															
WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4396 X	4122	-0-	-274	-0-	3294	3	828	9	N	753	649	1		277
03	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	475	1	3481	3	N	780	665	1		392
						858	9								
04	4410 X	4193	-0-	-217	-0-	581	1	2759	3	N	775	822	1		345
						853	9								
05	4557 X	4323	-0-	-234	-0-	1249	1	2351	3	N	657	659	1		343
						723	9								
06	4650 X	3080	-0-	-1570	-0-	151	1	2205	3	N	658	648	1		353
						724	9								
07	4805 X	3279	-0-	-1526	-0-	170	1	2368	3	N	674	664	1		363
						741	9								
WEST FLORES A 201														WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367	
02	4928 X	4349	-0-	-579	-0-	3428	3	921	9	N	837	717	1		443
03	5425 X	4985	-0-	-440	-0-	490	1	3592	3	N	821	979	1		285
						903	9								
04	4770 X	4105	-0-	-665	-0-	595	1	2826	3	N	622	654	1		253
						684	9								
05	4929 X	4315	-0-	-614	-0-	1281	1	2411	3	N	566	651	1		168
						623	9								
06	4830 X	3011	-0-	-1819	-0-	154	1	2257	3	N	545	486	1		227
						600	9								
07	4991 X	3300	-0-	-1691	-0-	175	1	2443	3	N	620	495	1		352
						682	9								
ST JOHN-ROD UNIT DIM														WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200	
02	7896 X	6140	-0-	-1756	-0-	5113	3	1027	9	N	934	886	1		473
03	8742 X	6217	-0-	-2525	-0-	5183	3	1034	9	N	940	885	1		528
04	7920 X	5976	-0-	-1944	-0-	4858	3	96	4	N	929	1072	1		385
						1022	9								
05	7657 X	6270	-0-	-1387	-0-	5224	3	1046	9	N	951	844	1		492
06	7320 X	6384	-0-	-936	-0-	208	1	5177	3	N	908	912	1		488
						999	9								
07	6789 X	6010	-0-	-779	-0-	4998	3	5	4	N	915	1043	1		360
						1007	9								
ST JOHN-ROD UNIT DIM														WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246	
02	7504 X	4307	-0-	-3197	-0-	3031	3	1276	9	N	1160	1108	1		322
03	8308 X	6250	-0-	-2058	-0-	4811	3	1439	9	N	1308	1292	1		338
04	7980 X	6728	-0-	-1252	-0-	5270	3	104	4	N	1231	1282	1		287
						1354	9								
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	5623	3	1354	9	N	1231	1283	1		235
06	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	217	1	5381	3	N	1176	1086	1		325
						1294	9								
07	6944 X	6514	-0-	-430	-0-	5210	3	5	4	N	1181	1268	1		238
						1299	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC HATCH-CENIZO A278															
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		870209											
		WELL #:		1HL		RRCID -> 297556		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH		7159 PERF. 7793 - 19688			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16072 X	15346	-0-	-726	-0-	240	1	13328	3	N	1616	1673	1		288
						1778	9								
03	17794 X	16211	-0-	-1583	-0-	116	1	14195	3	N	1727	1647	1		368
						1900	9								
04	17220 X	15971	-0-	-1249	-0-	620	1	13496	3	N	1686	1854	1		200
						1855	9								
05	17732 X	13523	-0-	-4209	-0-	169	1	11635	3	N	1563	1460	1		303
						1719	9								
06	17160 X	13620	-0-	-3540	-0-	11916	3	1704	9	N	1549	1647	1		205
07	16988 X	14068	-0-	-2920	-0-	12350	3	1718	9	N	1562	1475	1		292
WEST FLORES A 201		WELL #:		13HL		RRCID -> 297557		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH		7012 PERF. 7396 - 17223			
02	8876 X	6468	-0-	-2408	-0-	5636	3	832	9	N	756	920	1		158
03	9641 X	6842	-0-	-2799	-0-	710	1	5199	3	N	848	649	1		357
						933	9								
04	8340 X	5325	-0-	-3015	-0-	782	1	3711	3	N	756	811	1		302
						832	9								
05	8153 X	5889	-0-	-2264	-0-	1753	1	3301	3	N	759	816	1		245
						835	9								
06	6930 X	4551	-0-	-2379	-0-	238	1	3480	3	N	757	664	1		338
						833	9								
07	7161 X	5306	-0-	-1855	-0-	303	1	4221	3	N	711	814	1		235
						782	9								
BOWMAN C234		WELL #:		1H		RRCID -> 297559		COMPL. DATE 02/28/2022		TOTAL DEPTH		7235 PERF. 7651 - 17741			
02	16380 X	11805	-0-	-4575	-0-	77	1	9968	3	N	1600	1641	1		418
						1760	9								
03	16523 X	11652	-0-	-4871	-0-	9599	3	289	4	N	1604	1660	1		362
						1764	9								
04	13110 X	10203	-0-	-2907	-0-	8513	3	97	4	N	1448	1302	1		508
						1593	9								
05	13547 X	12720	-0-	-827	-0-	70	1	10670	3	N	1800	1992	1		316
						1980	9								
06	13080 X	10832	-0-	-2248	-0-	9169	3	17	4	N	1496	1450	1		362
						1646	9								
07	13082 X	11047	-0-	-2035	-0-	9256	3	51	4	N	1582	1628	1		316
						1740	9								
MARTINEZ E		WELL #:		101H		RRCID -> 297562		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH		7162 PERF. 7755 - 20272			
02	9016 X	7774	-0-	-1242	-0-	360	1	6445	3	Y	881	851	1		73
						969	9								
03	9982 X	9081	-0-	-901	-0-	240	1	7737	3	Y	1004	1012	1		65
						1104	9								
04	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	200	1	8638	3	Y	972	947	1		90
						1069	9								
05	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	466	1	8637	3	Y	993	1023	1		60
						7	4	1092	9						
06	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	4359	1	3812	3	Y	891	926	1		25
						2	4	980	9						
07	10230 X	9124	-0-	-1106	-0-	882	1	7138	3	Y	1004	959	1		70
						1104	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC NANCE RANCH A UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 870209 1H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID -> 297566	COMPL. DATE 03/15/2022	TOTAL	DEPTH	7079	PERF. 7592	- 18201						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	2471	-0-	-1897	-0-	325 937	1 9	1209	4	Y			852	722	1			188
03	4464 X	3683	-0-	-781	-0-	573 1144	1 9	1966	4	Y			1040	1005	1			223
04	4320 X	3262	-0-	-1058	-0-	476 1057	1 9	1729	4	Y			961	1046	1			138
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	981 1216	1 4	836	3	Y			1091	1040	1			189
06	3570 X	3445	-0-	-125	-0-	169 4	1 4	2329	3	Y			857	908	1			138
07	3689 X	2848	-0-	-841	-0-	162 179	1 4	1767	3	Y			673	728	1			83
MARTINEZ E				WELL #:	102H	RRCID -> 297567	COMPL. DATE 02/12/2025	TOTAL	DEPTH	7371	PERF. 7580	- 18619						
02	9940 X	4709	-0-	-5231	-0-	216 616	1 9	3877	3	Y			560	560	1			46
03	11005 X	7121	-0-	-3884	-0-	187 906	1 9	6028	3	Y			824	817	1			53
04	10500 X	5606	-0-	-4894	-0-	109 817	1 9	4680	3	Y			743	727	1			69
05	9765 X	6414	-0-	-3351	-0-	280 4	1 4	5180	3	Y			864	881	1			52
06	7860 X	6929	-0-	-931	-0-	3267 1	1 4	2857	3	Y			731	762	1			21
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	740 796	1 9	5994	3	Y			724	695	1			50
NANCE RANCH A UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297568	COMPL. DATE 03/15/2022	TOTAL	DEPTH	7041	PERF. 7250	- 16822						
02	DLQ G-10	3042	-0-	3042		506 655	1 9	1881	4	Y			595	557	1			131
03	10829 X	3761	-0-	-7068	-0-	643 911	1 9	2207	4	Y			828	782	1			177
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	593 889	1 9	2156	4	Y			808	869	1			116
05	5084 X	4060	-0-	-1024	-0-	1010 1251	1 4	887	3	Y			829	802	1			143
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	226 6	1 4	3114	3	Y			776	794	1			125
07	3627 X	3489	-0-	-138	-0-	216 239	1 4	2371	3	Y			603	654	1			74
NANCE RANCH B				WELL #:	6H	RRCID -> 297569	COMPL. DATE 11/19/2021	TOTAL	DEPTH	7058	PERF. 7269	- 18154						
02	4284 X	830	-0-	-3454	-0-	145 145	1 9	540	4	Y			132	152	1			29
03	3782 X	760	-0-	-3022	-0-	100 318	1 9	342	4	Y			289	256	1			62
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	745 943	1 9	2709	4	Y			857	796	1			123
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	1312 1625	1 4	1035	3	Y			872	844	1			151
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	210 5	1 4	2883	3	Y			660	705	1			106
07	4557 X	3894	-0-	-663	-0-	210 231	1 4	2289	3	Y			1058	1034	1			130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC NANCE RANCH B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 870209 7H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 297570		CAPACITY COMPL. DATE 11/25/2021					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5460 X	4111	-0-	-1349	-0-	840 143	9	3128	4	Y	130	128	1	29				
03	5425 X	3999	-0-	-1426	-0-	879 102	9	3018	4	Y	93	102	1	20				
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-	752	1	676	3	Y	59	71	1	8				
05	5084 X	2793	-0-	-2291	-0-	932	4	433	9	Y	394	334	1	68				
06	4410 X	3123	-0-	-1287	-0-	159	1	2187	3	Y	703	658	1	113				
07	4557 X	2967	-0-	-1590	-0-	170 188	1 4	1851 758	3 9	Y	689	717	1	85				
AVANT B				WELL #:	104H	RRCID -> 297571	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 8168 - 18674									
02	10948 X	8455	-0-	-2493	-0-	391 1054	1 9	7010	3	Y	958	974	1	23				
03	11656 X	7906	-0-	-3750	-0-	213	1	6856	3	Y	754	748	1	29				
04	10800 X	7396	-0-	-3404	-0-	8 153	4 1	829 6614	9 3	Y	572	570	1	31				
05	9703 X	8289	-0-	-1414	-0-	629 361	9 1	6639	3	Y	1137	1084	1	84				
06	9060 X	8128	-0-	-932	-0-	38 3581	4 1	1251 3133	9 3	Y	1231	1263	1	52				
07	9362 X	8467	-0-	-895	-0-	60 757	4 1	1354 6133	9 3	Y	1424	1398	1	78				
AVANT B				WELL #:	105H	RRCID -> 297572	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7647 - 19227									
02	11536 X	10281	-0-	-1255	-0-	442 1926	1 9	7913	3	Y	1751	1778	1	41				
03	12090 X	11627	-0-	-463	-0-	288	1	9283	3	Y	1860	1829	1	72				
04	11700 X	10748	-0-	-952	-0-	10 200	4 1	2046 8624	9 3	Y	1749	1727	1	94				
05	11935 X	10221	-0-	-1714	-0-	1924 428	9 1	1720	9	Y	1564	1542	1	116				
06	11250 X	9593	-0-	-1657	-0-	45 4242	4 1	1720 3710	9 3	Y	1427	1483	1	60				
07	11625 X	9787	-0-	-1838	-0-	71 900	4 1	1570 7287	9 3	Y	1442	1423	1	79				
AVANT B				WELL #:	106H	RRCID -> 297573	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 7606 - 19103									
02	10668 X	7144	-0-	-3524	-0-	312 1249	1 9	5583	3	Y	1135	1151	1	27				
03	11811 X	7835	-0-	-3976	-0-	194	1	6247	3	Y	1261	1239	1	49				
04	11430 X	7528	-0-	-3902	-0-	7 143	4 1	1387 6162	9 3	Y	1112	1101	1	60				
05	10943 X	6380	-0-	-4563	-0-	1223 260	9 1	4949	3	Y	1040	1023	1	77				
06	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	27 4244	4 1	1144 3710	9 3	Y	1450	1466	1	61				
07	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	71 923	4 1	1595 7477	9 3	Y	1218	1212	1	67				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT E														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6944 X	6593	-0-	-351	-0-	316	1	5667	3	Y	554	559	1		20
						1	4	609	9						
03	9021 X	8766	-0-	-255	-0-	240	1	7719	3	Y	734	729	1		25
						807	9								
04	8730 X	7618	-0-	-1112	-0-	149	1	6407	3	Y	691	694	1		22
						302	4	760	9						
05	9021 X	6952	-0-	-2069	-0-	105	1	5104	3	Y	512	492	1		42
						1180	4	563	9						
06	8490 X	6197	-0-	-2293	-0-	3068	1	2683	3	Y	405	433	1		14
						446	9								
07	8773 X	6147	-0-	-2626	-0-	620	1	5017	3	Y	461	449	1		26
						3	4	507	9						
WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517															
02	12152 X	8891	-0-	-3261	-0-	385	1	6901	3	Y	1458	1476	1		53
						1	4	1604	9						
03	13640 X	10356	-0-	-3284	-0-	256	1	8246	3	Y	1685	1681	1		57
						1854	9								
04	13200 X	10097	-0-	-3103	-0-	179	1	7736	3	Y	1653	1657	1		53
						364	4	1818	9						
05	13640 X	9291	-0-	-4349	-0-	125	1	5997	3	Y	1613	1534	1		132
						1395	4	1774	9						
06	10470 X	9354	-0-	-1116	-0-	4112	1	3595	3	Y	1497	1577	1		52
						1647	9								
07	9765 X	9521	-0-	-244	-0-	869	1	7033	3	Y	1468	1436	1		84
						4	4	1615	9						
WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390															
02	9324 X	6873	-0-	-2451	-0-	330	1	5909	3	Y	575	581	1		21
						1	4	633	9						
03	10323 X	6257	-0-	-4066	-0-	172	1	5527	3	Y	507	511	1		17
						558	9								
04	9210 X	8215	-0-	-995	-0-	159	1	6956	3	Y	706	700	1		23
						323	4	777	9						
05	9486 X	7681	-0-	-1805	-0-	117	1	5731	3	Y	473	457	1		39
						1313	4	520	9						
06	7920 X	5802	-0-	-2118	-0-	2854	1	2496	3	Y	411	436	1		14
						452	9								
07	8494 X	5836	-0-	-2658	-0-	570	1	4613	3	Y	592	572	1		34
						2	4	651	9						
WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8256 - 14990															
02	1036 N	943	-0-	-93	-0-	655	3	288	9	N	262	358	1		53
03	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	695	3	319	9	N	290	169	1		174
04	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	680	3	13	4	N	290	362	1		102
						319	9								
05	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	724	3	318	9	N	289	341	1		50
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	N	275	158	1		167
						303	9								
07	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	705	3	1	4	N	277	369	1		75
						305	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ E																			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7580 - 18619																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	6580 X	6441	-0-		-139	-0-	285 1055	1 9	5101	3	Y	959	938	1			79		
03	7564 X	6918	-0-		-646	-0-	174 1145	1 9	5599	3	Y	1041	1053	1			67		
04	7410 X	6934	-0-		-476	-0-	134 1024	1 9	5776	3	Y	931	912	1			86		
05	7657 X	2603	-0-		-5054	-0-	104 2	1 4	1928 569	3 9	Y	517	572	1			31		
06	7410 X	7278	-0-		-132	-0-	3141 1	1 4	2747 1389	3 9	Y	1263	1258	1			36		
07	8684 X	8684	-0-		-0-	-0-	811 1306	1 9	6567	3	Y	1187	1140	1			83		
MARTINEZ F															WELL #: 101H	RRCID -> 297726	COMPL. DATE 01/27/2025	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 7530 - 17428
02	6916 X	5988	-0-		-928	-0-	287 559	1 9	5142	3	Y	508	498	1			42		
03	7967 X	7111	-0-		-856	-0-	189 821	1 9	6101	3	Y	746	740	1			48		
04	7816 X	7816	-0-		-0-	-0-	154 1036	1 9	6626	3	Y	942	903	1			87		
05	7967 X	7661	-0-		-306	-0-	353 5	1 4	6536 767	3 9	Y	697	742	1			42		
06	6870 X	6762	-0-		-108	-0-	3263 1	1 4	2853 645	3 9	Y	586	611	1			17		
07	8091 X	7850	-0-		-241	-0-	767 877	1 9	6206	3	Y	797	759	1			55		
MARTINEZ F															WELL #: 102H	RRCID -> 297727	COMPL. DATE 09/06/2020	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 7545 - 17980
02	12740 X	11806	-0-		-934	-0-	558 1244	1 9	10004	3	Y	1131	1106	1			93		
03	14136 X	12924	-0-		-1212	-0-	350 1309	1 9	11265	3	Y	1190	1206	1			77		
04	13680 X	11353	-0-		-2327	-0-	233 1051	1 9	10069	3	Y	955	943	1			89		
05	14136 X	10586	-0-		-3550	-0-	482 7	1 4	8935 1162	3 9	Y	1056	1081	1			64		
06	12930 X	9048	-0-		-3882	-0-	4381 2	1 4	3831 834	3 9	Y	758	801	1			21		
07	13082 X	8765	-0-		-4317	-0-	868 870	1 9	7027	3	Y	791	757	1			55		
NANCE RANCH B															WELL #: 8H	RRCID -> 297824	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL DEPTH 7061	PERF. 7422 - 17816
02	6440 X	5005	-0-		-1435	-0-	832 1079	1 9	3094	4	Y	981	881	1			216		
03	6479 X	6127	-0-		-352	-0-	1131 1114	1 9	3882	4	Y	1013	1012	1			217		
04	6988 X	6988	-0-		-0-	-0-	1267 1114	1 9	4607	4	Y	1013	1085	1			145		
05	6581 X	6581	-0-		-0-	-0-	1818 2253	1 4	1551 959	3 9	Y	872	866	1			151		
06	5940 X	5332	-0-		-608	-0-	306 8	1 4	4203 815	3 9	Y	741	773	1			119		
07	7223 X	4765	-0-		-2458	-0-	314 347	1 4	3443 661	3 9	Y	601	646	1			74		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH											//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 870209											WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1372 N	1279	-0-	-93	-0-	817	3	462	9	Y	420	336	1			285	
03	1643 N	1224	-0-	-419	-0-	800	3	424	9	Y	385	484	1			186	
04	1650 N	1024	-0-	-626	-0-	665	3	359	9	Y	326	292	1			220	
05	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	49	1	646	3	Y	327	395	1			152	
						360	9										
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	7	1	803	3	Y	359	321	1			190	
						395	9										
07	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	623	3	415	9	Y	377	394	1			173	
YARBROUGH											WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221						
02	3668 X	2275	-0-	-1393	-0-	2244	3	31	9	Y	28	23	1			19	
03	3503 X	2604	-0-	-899	-0-	2574	3	30	9	Y	27	33	1			13	
04	3270 X	2058	-0-	-1212	-0-	2036	3	22	9	Y	20	19	1			14	
05	3379 X	2359	-0-	-1020	-0-	163	1	2174	3	Y	20	25	1			9	
						22	9										
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	26	1	2820	3	Y	25	21	1			13	
						28	9										
07	2604 X	2126	-0-	-478	-0-	2097	3	29	9	Y	26	27	1			12	
YARBROUGH											WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	1			23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	58	1			17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	44	1			17	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1			17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	47	1			22	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-	
YARBROUGH											WELL #: 104H RRCID -> 298011 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 12143						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	243	1			94	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	233	1			66	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	174	1			69	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	182	1			68	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	188	1			87	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	262	1			80	
YARBROUGH											WELL #: 103H RRCID -> 298027 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 12115						
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	327	3	312	9	Y	284	280	1			108	
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	459	3	260	9	Y	236	268	1			76	
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	462	3	224	9	Y	204	200	1			80	
05	713 N	517	-0-	-196	-0-	4	1	284	3	Y	208	210	1			78	
						229	9										
06	690 N	560	-0-	-130	-0-	3	1	294	3	Y	239	217	1			100	
						263	9										
07	713 N	486	-0-	-227	-0-	163	3	323	9	Y	294	302	1			92	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 115H		RRCID -> 298028		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7670 - 12223	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2763	3	123	9	Y	112	92	1									76	
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3165	3	114	9	Y	104	130	1									50	
04	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1825	3	91	9	Y	83	77	1									56	
05	3193 X	990	-0-	-2203	-0-	63	1	839	3	Y	80	99	1									37	
						88	9																
06	3150 X	1760	-0-	-1390	-0-	15	1	1635	3	Y	100	84	1									53	
						110	9																
07	3286 X	1411	-0-	-1875	-0-	1299	3	112	9	Y	102	108	1									47	
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33														WELL #: 100H		RRCID -> 298034		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 7734 - 12262	
02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	415	1	904	3	Y	571	590	1									160	
						628	9																
03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	490	1	971	3	Y	499	529	1									130	
						549	9																
04	2430 X	1720	-0-	-710	-0-	379	1	862	3	Y	435	382	1									183	
						479	9																
05	2511 X	1659	-0-	-852	-0-	461	1	744	3	Y	413	493	1									103	
						454	9																
06	2430 X	1613	-0-	-817	-0-	398	1	750	3	Y	423	386	1									140	
						465	9																
07	1767 N	1558	-0-	-209	-0-	444	1	651	3	Y	421	372	1									189	
						463	9																
YARBROUGH														WELL #: 106H		RRCID -> 298035		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 7625 - 12101	
02	1008 X	894	-0-	-114	-0-	718	3	176	9	Y	160	158	1									61	
03	1550 X	1081	-0-	-469	-0-	934	3	147	9	Y	134	152	1									43	
04	1500 X	922	-0-	-578	-0-	795	3	127	9	Y	115	113	1									45	
05	1550 X	822	-0-	-728	-0-	10	1	682	3	Y	118	119	1									44	
						130	9																
06	1050 X	889	-0-	-161	-0-	6	1	734	3	Y	135	122	1									57	
						149	9																
07	961 N	730	-0-	-231	-0-	548	3	182	9	Y	165	170	1									52	
YARBROUGH														WELL #: 108H		RRCID -> 298036		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7663 - 12158	
02	1708 X	577	-0-	-1131	-0-	383	3	194	9	Y	176	276	1									75	
03	1891 X	915	-0-	-976	-0-	553	3	362	9	Y	329	294	1									110	
04	1830 X	250	-0-	-1580	-0-	90	3	160	9	Y	145	141	1									114	
05	1612 X	487	-0-	-1125	-0-	48	1	233	3	Y	187	150	1									151	
						206	9																
06	960 X	155	-0-	-805	-0-	1	3	154	9	Y	140	158	1									133	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	109	150	1									92	
YARBROUGH														WELL #: 110H		RRCID -> 298037		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7806 - 12259	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	Y	13	7	1									6	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	3	33	9	Y	30	20	1									16	
07	14B2 EXT	40	-0-	40	40	6	3	34	9	Y	31	33	1									14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC HAUG-KIESCHNICK UNIT 33															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
02	2324 X	1191	-0-	-1133	-0-		339 1	113 9	739 3	Y		103	100 1				29																	
03	2573 X	1621	-0-	-952	-0-		510 1	100 9	1011 3	Y		91	96 1				24																	
04	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-		381 1	86 9	864 3	Y		78	69 1				33																	
05	1333 X	1292	-0-	-41	-0-		462 1	83 9	747 3	Y		75	89 1				19																	
06	1560 X	1380	-0-	-180	-0-		450 1	83 9	847 3	Y		75	69 1				25																	
07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-		507 1	84 9	744 3	Y		76	67 1				34																	

YARBROUGH															WELL #: 111H	RRCID -> 298040	COMPL. DATE 06/18/2017	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 7759 - 12176															
02	1736 N	1631	-0-	-105	-0-		1342 3		289 9	Y		263	210 1				178																	
03	2046 N	1352	-0-	-694	-0-		1087 3		265 9	Y		241	303 1				116																	
04	2250 N	1280	-0-	-970	-0-		1057 3		223 9	Y		203	182 1				137																	
05	1798 N	1248	-0-	-550	-0-		71 1		951 3	Y		205	247 1				95																	
06	1320 N	1274	-0-	-46	-0-		226 9																											
07	1333 N	1063	-0-	-270	-0-		9 1		1017 3	Y		225	201 1				119																	

YARBROUGH															WELL #: 113H	RRCID -> 298043	COMPL. DATE 06/17/2017	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7754 - 12229															
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-		2773 3		55 9	Y		50	41 1				34																	
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-		2992 3		52 9	Y		47	58 1				23																	
04	2580 X	1717	-0-	-863	-0-		1676 3		41 9	Y		37	35 1				25																	
05	3131 X	1706	-0-	-1425	-0-		117 1		1550 3	Y		35	44 1				16																	
06	3030 X	2118	-0-	-912	-0-		39 9																											
07	3131 X	1749	-0-	-1382	-0-		19 1		2049 3	Y		45	37 1				24																	

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33															WELL #: 103H	RRCID -> 298044	COMPL. DATE 03/14/2017	TOTAL DEPTH 7466	PERF. 7916 - 11998															
02	1820 N	1748	-0-	-72	-0-		432 1		940 3	Y		342	353 1				96																	
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		376 9																											
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		524 1		1039 3	Y		300	318 1				78																	
05	1922 N	1559	-0-	-363	-0-		330 9																											
06	1830 N	1365	-0-	-465	-0-		373 1		847 3	Y		261	229 1				110																	
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-		287 9																											

02	1820 N	1748	-0-	-72	-0-		492 1		795 3	Y		247	295 1				62																	
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		272 9																											
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		377 1		710 3	Y		253	231 1				84																	
05	1922 N	1559	-0-	-363	-0-		278 9																											
06	1830 N	1365	-0-	-465	-0-		511 1		750 3	Y		252	223 1				113																	
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-		277 9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 114H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
										RRCID -> 298054		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7426		PERF. 7701 - 12229					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3	31	9	Y	28	23	1				19		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	33	1				13		
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	22	9	Y	20	19	1				14		
05	99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	20	25	1				9		
								22	9												
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	28	9	Y	25	21	1				13		
07	186 N	58	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	34	3	24	9	Y	22	25	1				10		
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33										WELL #: 107H		RRCID -> 298055		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7852 - 12302			
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	494	3	Y	251	209	1				122		
								276	9												
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	506	3	Y	239	253	1				108		
								263	9												
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	544	3	Y	235	252	1				91		
								259	9												
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	618	3	Y	257	257	1				91		
								1	4	283	9										
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	550	3	Y	237	254	1				74		
								261	9												
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	325	1	476	3	Y	218	201	1				91		
								240	9												
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33										WELL #: 108H		RRCID -> 298056		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 8080 - 12370			
02	1764 N	1309	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	375	1	815	3	Y	108	90	1				52		
								119	9												
03	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	478	1	947	3	Y	102	108	1				46		
								112	9												
04	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	438	1	994	3	Y	101	108	1				39		
								111	9												
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	917	3	Y	110	110	1				39		
								23	4	121	9										
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	976	3	Y	102	109	1				32		
								112	9												
07	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	561	1	822	3	Y	93	86	1				39		
								102	9												
YARBROUGH										WELL #: 107H		RRCID -> 298057		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 7678 - 12155			
02	140 X	107	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	72	3	35	9	Y	32	50	1				14		
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3	68	9	Y	62	55	1				21		
04	150 X	121	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	92	3	29	9	Y	26	26	1				21		
05	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	35	28	1				28		
								39	9												
06	480 X	116	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	88	3	28	9	Y	25	29	1				24		
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	70	3	22	9	Y	20	27	1				17		
YARBROUGH										WELL #: 102H		RRCID -> 298073		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7634 - 12134			
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					Y	74	73	1				28		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	62	70	1				20		
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	2	3	58	9	Y	53	52	1				21		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	55	1				20		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	68	9	Y	62	56	1				26		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1				-0		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209														
WATTS		WELL #: 100H		RRCID -> 298138		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
WATTS		WELL #: 101H		RRCID -> 298139		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
03	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
04	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
05	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
06	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
WATTS		WELL #: 102H		RRCID -> 298140		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29		WELL #: 107H		RRCID -> 298141		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29		WELL #: 105H		RRCID -> 298142		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245								
02	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1195	3	222	9	Y	202	180	1			252
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	749	3	256	9	Y	233	365	1			120
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	232	157	1			195
05	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1228	3	264	9	Y	240	147	1			288
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	247	3	44	9	Y	40	158	1			170
07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	135	1	1493	3	Y	269	182	1			257
						296	9									
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29		WELL #: 106H		RRCID -> 298143		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
YARBROUGH														
WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	747	3	131	9	Y	119	119	1	45
03	81 X	81	-0-	-0-	-0-	8	3	73	9	Y	66	90	1	21
04	110 X	110	-0-	-0-	-0-	12	3	98	9	Y	89	75	1	35
05	111 X	111	-0-	-0-	-0-	12	3	99	9	Y	90	91	1	34
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	16	3	114	9	Y	104	94	1	44
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	3	140	9	Y	127	131	1	40
BYERLY-STRAIT UNIT DIM													WELL #: C 3H RRCID -> 299798 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8076 - 15953	
08	0 W	5503	-0-	5503	14595	13	1	4746	3	N	676	721	1	179
						744	9							
09	0 W	7645	-0-	7645	22240	6658	3	987	9	N	897	717	1	359
10	0 W	7764	-0-	7764	30004	6909	3	855	9	N	777	912	1	224
11	0 W	7122	-0-	7122	37126	6370	3	752	9	N	684	738	1	170
12	0 W	6560	-0-	6560	43686	5854	3	706	9	N	642	663	1	149
01	0 W	5735	-0-	5735	49421	26	1	5059	3	N	591	369	1	371
						650	9							
02	0 W	5701	-0-	5701	55122	5004	3	697	9	N	634	719	1	286
03	0 W	5532	-0-	5532	60654	4931	3	601	9	N	546	521	1	311
04	0 W	5470	-0-	5470	66124	4810	3	95	4	N	514	553	1	272
						565	9							
05	0 W	5492	-0-	5492	71616	4840	3	652	9	N	593	736	1	129
06	0 W	5633	-0-	5633	77249	193	1	4788	3	N	593	553	1	169
						652	9							
07	0 W	5509	-0-	5509	82758	4837	3	5	4	N	606	545	1	230
						667	9							
GLASSCOCK ALLOCATION 3													WELL #: F125H RRCID -> 299813 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7551 - 18032	
08	24428 X	17461	-0-	-6967	-0-	4137	1	12015	3	N	1185	1242	1	50
						5	4	1304	9					
09	23640 X	16953	-0-	-6687	-0-	3410	1	12569	3	N	858	871	1	37
						30	4	944	9					
10	24428 X	17575	-0-	-6853	-0-	1750	1	13970	3	N	1250	1203	1	84
						480	4	1375	9					
11	23640 X	16826	-0-	-6814	-0-	2907	1	11546	3	N	1394	1432	1	46
						840	4	1533	9					
12	24428 X	17241	-0-	-7187	-0-	2636	1	12970	3	N	1378	1369	1	55
						119	4	1516	9					
01	24428 X	13145	-0-	-11283	-0-	2797	1	9461	3	N	788	813	1	30
						20	4	867	9					
02	22064 X	1145	-0-	-20919	-0-	139	1	857	3	N	135	159	1	6
						149	9							
03	24428 X	3116	-0-	-21312	-0-	398	1	1863	3	N	756	674	1	88
						23	4	832	9					
04	23640 X	3703	-0-	-19937	-0-	369	1	2474	3	N	774	831	1	31
						9	4	851	9					
05	24428 X	2734	-0-	-21694	-0-	631	1	1445	3	N	536	526	1	41
						68	4	590	9					
06	23640 X	5835	-0-	-17805	-0-	4967	3	17	4	N	774	759	1	56
						851	9							
07	24428 X	6663	-0-	-17765	-0-	1095	1	4531	3	N	908	911	1	53
						38	4	999	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209														
BOWMAN UNIT B DIM				WELL #:	6H	RRCID ->	299814	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	7392	PERF.	7969 - 15228					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	40083 X	648	-0-	-39435	-0-		8	1	423	3	N	197	91	1			159		
							217	9											
09	38790 X	645	-0-	-38145	-0-		6	1	421	3	N	198	259	1			98		
							218	9											
10	40083 X	700	-0-	-39383	-0-		12	1	460	3	N	207	180	1			125		
							228	9											
11	38790 X	689	-0-	-38101	-0-		13	1	461	3	N	195	182	1			138		
							215	9											
12	40083 X	647	-0-	-39436	-0-		12	1	426	3	N	190	179	1			149		
							209	9											
01	40083 X	697	-0-	-39386	-0-		13	1	467	3	N	197	273	1			73		
							217	9											
02	36204 X	631	-0-	-35573	-0-		8	1	421	3	N	184	177	1			80		
							202	9											
03	40083 X	537	-0-	-39546	-0-		3	1	379	3	N	141	85	1			136		
							155	9											
04	38790 X	463	-0-	-38327	-0-		15	1	325	3	N	112	175	1			73		
							123	9											
05	40083 X	387	-0-	-39696	-0-		4	1	252	3	N	119	94	1			98		
							131	9											
06	38790 X	375	-0-	-38415	-0-		232	3	143	9	N	130	91	1			137		
07	40083 X	396	-0-	-39687	-0-		233	3	163	9	N	148	182	1			103		

BOWMAN A 231				WELL #:	2HU	RRCID -> 299815	COMPL.	DATE 02/13/2019			TOTAL DEPTH	7170	PERF.	7271 - 14745	
08	27559 X	1223	-0-	-26336	-0-	111 43	1 4	223	3	N	769	907	1		164
09	26670 X	1189	-0-	-25481	-0-	16 878	1 9	295	3	N	798	715	1		247
10	27559 X	1275	-0-	-26284	-0-	14 3	1 4	315	3	N	857	910	1		194
11	26670 X	1177	-0-	-25493	-0-	18 886	1 9	273	3	N	805	732	1		267
12	27559 X	1157	-0-	-26402	-0-	38 889	1 9	230	3	N	808	886	1		189
01	27559 X	1143	-0-	-26416	-0-	52 881	1 9	210	3	N	801	751	1		239
02	24892 X	988	-0-	-23904	-0-	225	3	763	9	N	694	738	1		195
03	27559 X	1192	-0-	-26367	-0-	33 144	1 4	243	3	N	702	735	1		162
04	26670 X	1614	-0-	-25056	-0-	39 602	1 4	183	3	N	718	558	1		322
05	27559 X	763	-0-	-26796	-0-	52 613	1 9	98	3	N	557	553	1		326
06	26670 X	863	-0-	-25807	-0-	9 5	1 4	139	3	N	645	552	1		419
07	27559 X	1543	-0-	-26016	-0-	15 441	1 4	207	3	N	800	900	1		319

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209												
GLASSCOCK RANCH C				WELL #:	B101H	RRCID	-> 299832				COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL	DEPTH	7016	PERF.	7324 - 18089
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS		* *	C	COND	DISPOSITIONS		* *			EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
08	0	W	15000	-0-	15000	58786	3167	1	9214	3	N	2378	2342	1			112
							3	4	2616	9							
09	0	W	13382	-0-	13382	72168	2414	1	8896	3	N	1864	1888	1			88
							22	4	2050	9							
10	0	W	12565	-0-	12565	84733	1168	1	9337	3	N	1844	1790	1			142
							32	4	2028	9							
11	0	W	11506	-0-	11506	96239	1922	1	7644	3	N	1722	1746	1			118
							46	4	1894	9							
12	0	W	11675	-0-	11675	107914	1637	1	8107	3	N	1755	1685	1			188
							1931	9									
01	0	W	10702	-0-	10702	118616	2156	1	6884	3	N	1511	1565	1			134
							1662	9									
02	0	W	9227	-0-	9227	127843	1637	1	6193	3	N	1270	1249	1			155
							1397	9									
03	0	W	9896	-0-	9896	137739	1499	1	7022	3	N	1241	1305	1			91
							10	4	1365	9							
04	0	W	8927	-0-	8927	146666	1021	1	6841	3	N	968	1003	1			56
							1065	9									
05	0	W	9073	-0-	9073	155739	2493	1	5589	3	N	876	845	1			87
							27	4	964	9							
06	0	W	8569	-0-	8569	164308	7791	3	1	4	N	706	742	1			51
							777	9									
07	0	W	8335	-0-	8335	172643	1477	1	6140	3	N	653	668	1			47
							718	9									

KM RANCH C ALLOCATION 9				WELL #:	111H	RRCID	-> 299866				COMPL. DATE	06/02/2024	TOTAL	DEPTH	6592	PERF.	6792 - 17226
08	0	W	39682	-0-	39682	71349	140	1	20270	3	N	17187	17231	1			155
							366	4	18906	9							
09	0	W	63771	-0-	63771	135120	40078	3	484	4	N	21099	21002	1			252
							23209	9									
10	0	W	78134	-0-	78134	213254	54924	3	1312	4	N	19907	19943	1			216
							21898	9									
11	0	W	73610	-0-	73610	286864	607	1	50032	3	N	15054	15179	1			91
							6412	4	16559	9							
12	0	W	68643	-0-	68643	355507	152	1	47379	3	N	13667	13662	1			96
							6078	4	15034	9							
01	0	W	64244	-0-	64244	419751	1450	1	50774	3	N	10675	10531	1			240
							277	4	11743	9							
02	0	W	49290	-0-	49290	469041	375	1	40346	3	N	7790	7862	1			168
							8569	9									
03	0	W	52455	-0-	52455	521496	956	1	42206	3	N	8421	8357	1			232
							30	4	9263	9							
04	0	W	46230	-0-	46230	567726	2269	1	35747	3	N	7127	7248	1			111
							374	4	7840	9							
05	0	W	44823	-0-	44823	612549	1697	1	34649	3	N	6050	6099	1			62
							1822	4	6655	9							
06	0	W	42143	-0-	42143	654692	2223	1	34510	3	N	4765	4701	1			126
							168	4	5242	9							
07	0	W	41199	-0-	41199	695891	2767	1	34084	3	N	3804	3838	1			92
							164	4	4184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 104H RRCID -> 299870 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7805 - 13866														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	W	21004	-0-	21004	93002	1027 1823	1 9	18154	3	N	1657	1663 1	108
09	0	W	19426	-0-	19426	112428	1335 1837	1 9	16254	3	N	1670	1702 1	76
10	0	W	19357	-0-	19357	131785	4720 2047	1 9	12590	3	N	1861	1761 1	176
11	0	W	18193	-0-	18193	149978	2170 1911	1 9	14112	3	N	1737	1760 1	153
12	0	W	18389	-0-	18389	168367	1493 1980	1 9	14916	3	N	1800	1721 1	232
01	0	W	17685	-0-	17685	186052	1208 276	1 4	14329	3	N	1702	1794 1	140
02	0	W	15544	-0-	15544	201596	782 2	1 4	13161	3	N	1454	1392 1	202
03	0	W	16489	-0-	16489	218085	963 1828	1 9	13698	3	N	1662	1697 1	167
04	0	W	15535	-0-	15535	233620	432 1637	1 9	13466	3	N	1488	1497 1	158
05	0	W	15796	-0-	15796	249416	1170 1658	1 9	12968	3	N	1507	1498 1	167
06	0	W	15240	-0-	15240	264656	13715 886	3 1	1525	9	N	1386	1396 1	157
07	0	W	15416	-0-	15416	280072	1507 9	3 9	13023	3	N	1370	1347 1	180
ANDERSON-ROD UNIT DIM														
WELL #: A 5H RRCID -> 299879 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8000 - 15878														
02	31696	X	NO RPT	-0-	-31696	-0-				N	NO RPT			-0-
03	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-				N	NO RPT			-0-
04	33960	X	NO RPT	-0-	-33960	-0-				N	NO RPT			-0-
05	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-				N	NO RPT			-0-
06	33960	X	NO RPT	-0-	-33960	-0-				N	NO RPT			-0-
07	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-				N	NO RPT			-0-
MIDWAY H														
WELL #: 122H RRCID -> 299880 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7328 - 18820														
02	22596	X	NO RPT	-0-	-22596	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-				Y	NO RPT			-0-
SAN ANTONIO A1100 B														
WELL #: 11H RRCID -> 299888 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7720 - 13989														
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAN ANTONIO A1100														
WELL #: 1H RRCID -> 299906 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7743 - 12905														
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY		CNTY: DIMMIT											
TRINITY OPERATING (USG), LLC																									
GLASSCOCK RANCH C																									
WELL #: E111H												RRCID -> 299907		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 7132 - 17792							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
GLASSCOCK RANCH C												WELL #:		RRCID -> 299908		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7132 - 17792	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
GLASSCOCK RANCH C												WELL #:		D110H		RRCID -> 299909		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 7381 - 18484			
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
TROUBADOUR OPERATING, LLC												871292													
CACTUS JACK												WELL #:		3H		RRCID -> 293600		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 10153 - 19607			
02	79268	X	50307	-0-	-28961	-0-	1743	1	47634	2	N	845	830	1				30							
							930	9																	
03	87761	X	55631	-0-	-32130	-0-	545	1	54382	2	N	640	661	1				9							
							704	9																	
04	67800	X	45815	-0-	-21985	-0-	1366	1	43957	2	N	447	440	1				16							
							492	9																	
05	58869	X	11184	-0-	-47685	-0-	739	1	10340	2	N	95	111	1				-0-							
							105	9																	
06	53910	X	-0-	-0-	-53910	-0-					N	-0-						-0-							
07	55707	X	-0-	-0-	-55707	-0-					N	-0-						-0-							
CACTUS JACK												WELL #:		1H		RRCID -> 294141		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 10187 - 18469			
02	36680	X	19517	-0-	-17163	-0-	677	1	18500	2	N	309	346	1				-0-							
							340	9																	
03	39680	X	-0-	-0-	-39680	-0-					N	-0-						-0-							
04	28140	X	-0-	-0-	-28140	-0-					N	-0-						-0-							
05	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					N	-0-						-0-							
06	22800	X	-0-	-0-	-22800	-0-					N	-0-						-0-							
07	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-						-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TROUBADOUR OPERATING, LLC CACTUS JACK												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 871292 WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
02		52584 X	41494	-0-	-11090	-0-	1428	1	39003	2	N	966	959	1	52								
03		58218 X	39888	-0-	-18330	-0-	1063	9															
04		49920 X	40687	-0-	-9233	-0-	390	1	38903	2	N	541	588	1	5								
05		47957 X	11690	-0-	-36267	-0-	595	9															
06		44850 X	-0-	-0-	-44850	-0-	1205	1	38785	2	N	634	601	1	38								
07		45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-	697	9															
							766	1	10711	2	N	194	232	1	-0-								
							213	9			N	-0-			-0-								
											N	-0-			-0-								

VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A												884566 WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405											
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	218	1	1	4	Y	8	9	0	-0-								
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	9															
04		180 N	96	-0-	-84	-0-	102	1	4	9	Y	4	4	0	-0-								
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-			-0-								
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-			-0-								
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-			-0-								
											Y	NO RPT			-0-								

CMWW A												WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330											
02		2800 N	878	-0-	-1922	1695	287	1	446	2	Y	128	145	0	11								
03		2867 N	1172	-0-	-1695	-0-	4	4	141	9													
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	362	1	454	2	Y	312	303	0	20								
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	13	4	343	9													
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	343	1	358	2	Y	382	372	0	30								
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	4	420	9													
							276	1	88	9	Y	80	100	0	10								
							300	1	252	2	Y	78	80	0	8								
							6	4	86	9					8								
											Y	NO RPT			8								

CMWW B												WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			196								
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	31	1	165								
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	9	Y	7			172								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	82	1	91								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			103								
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			103								

CMWW A												WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270											
02		380 X	380	-0-	-0-	-0-	295	1	85	9	Y	77	83	0	4								
03		864 X	864	-0-	-0-	-0-	393	1	457	2	Y	-0-	4	0	-0-								
04		390 X	296	-0-	-94	-0-	14	4															
05		403 X	8	-0-	-395	-0-	139	1	136	2	Y	16	15	0	1								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4	18	9													
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-	1	0	-0-								
											Y	-0-			-0-								
											Y	NO RPT			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0														EOM BALANCE
02	2800 N	146	-0-	-2654	21443	145	1	1	9	Y	1	5	0	-0-
03	3100 N	97	-0-	-3003	18440	97	1			Y	-0-			-0-
04	18512 X	72	-0-	-18440	-0-	70	1	2	9	Y	2			2
05	558 X	219	-0-	-339	-0-	216	1	3	9	Y	3	1	0	4
06	540 X	272	-0-	-268	-0-	272	1			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213														
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	507	1	3470	2	Y	568	572	0	16
						86	4	625	9					
03	5394 X	4158	-0-	-1236	-0-	524	1	2851	2	Y	638	642	0	12
						81	4	702	9					
04	6660 X	6473	-0-	-187	-0-	618	1	5048	2	Y	734	730	0	16
						807	9							
05	6882 X	5886	-0-	-996	-0-	707	1	4450	2	Y	598	601	0	13
						71	4	658	9					
06	6660 X	5646	-0-	-1014	-0-	714	1	4487	2	Y	352	356	0	9
						58	4	387	9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550														
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	48	1	1	4	Y	62	67	0	16
						68	9							
03	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	558	1	3468	2	Y	1208	1193	0	31
						97	4	1329	9					
04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	694	1	5633	2	Y	1767	1755	0	43
						1944	9							
05	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	810	1	5821	2	Y	1559	1564	0	38
						92	4	1715	9					
06	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	869	1	6502	2	Y	1500	1498	0	40
						82	4	1650	9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223														
02	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	542	1	4836	2	Y	1436	1424	0	33
						116	4	1580	9					
03	6572 X	5494	-0-	-1078	-0-	550	1	3844	2	Y	904	920	0	17
						106	4	994	9					
04	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	721	1	6328	2	Y	1022	1017	0	22
						1124	9							
05	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	859	1	6215	2	Y	803	808	0	17
						98	4	883	9					
06	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	934	1	6065	2	Y	506	510	0	13
						78	4	557	9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
VIVION														
WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	192	-0-	-2608	227	73	1	90	2	Y	26	28	0	15
03	481 N	254	-0-	-227	-0-	233	1	21	9	Y	19	19	0	15
04	1470 N	122	-0-	-1348	-0-	74	1	1	2	Y	43	53	0	5
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	135	1	19	9	Y	17	20	0	2
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-	2	0	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIGHT RANCH														
WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149														
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CMWW A														
WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
02	2800 N	872	-0-	-1928	3098	230	1	499	2	Y	126	128	0	7
03	3100 N	612	-0-	-2488	610	212	1	326	2	Y	59	62	0	4
04	1538 N	928	-0-	-610	-0-	245	1	553	2	Y	110	106	0	8
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	310	1	919	2	Y	191	185	0	14
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	21	4	210	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	1	13	0	2
						1	4	1	9	Y	NO RPT			2
LIGHT RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597														
02	2800 N	1412	-0-	-1388	12403	242	1	1071	2	Y	90	91	0	10
03	3100 N	183	-0-	-2917	9486	152	1	31	9	Y	28	35	0	3
04	3000 N	2776	-0-	-224	9262	226	1	2516	2	Y	31	31	0	3
05	3100 N	3871	-0-	771	10033	34	9	3610	2	Y	33	32	0	4
06	3000 N	3573	-0-	573	10606	225	1	3325	2	Y	30	31	0	3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10606	36	9			Y	NO RPT			3
						215	1							
						33	9							
LIGHT RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
02	2800 N	27	-0-	-2773	1154	18	1	9	9	Y	8	20	0	1
03	1464 N	310	-0-	-1154	-0-	108	1	202	9	Y	184	166	0	19
04	1080 N	283	-0-	-797	-0-	248	1	35	9	Y	32	48	0	3
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	319	1	36	9	Y	33	32	0	4
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	305	1	33	9	Y	30	31	0	3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	251	1	439	2	Y	171	164	0		10
						4	4	188	9						
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	163	1	434	2	Y	186	186	0		10
						10	4	205	9						
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	148	1	413	2	Y	107	109	0		8
						7	4	118	9						
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	173	1	359	2	Y	225	217	0		16
						9	4	248	9						
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	139	1	422	2	Y	161	168	0		9
						6	4	177	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
CMWW A															
WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615															
02	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	501	1	10320	2	Y	51	54	0		3
						63	4	56	9						
03	11532 X	535	-0-	-10997	-0-	444	1	4	4	Y	79	78	0		4
						87	9								
04	11160 X	7435	-0-	-3725	-0-	500	1	5726	2	Y	1030	963	0		71
						76	4	1133	9						
05	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	548	1	6804	2	Y	1222	1205	0		88
						135	4	1344	9						
06	11730 X	11676	-0-	-54	-0-	737	1	9211	2	Y	1463	1474	0		77
						119	4	1609	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				77
CMWW A															
WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080															
02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	203	1	512	2	Y	134	141	0		7
						4	4	147	9						
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	148	1	278	2	Y	141	141	0		7
						7	4	155	9						
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	203	1	1977	2	Y	198	191	0		14
						27	4	218	9						
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	264	1	1182	2	Y	292	283	0		23
						26	4	321	9						
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	237	1	1002	2	Y	195	205	0		13
						14	4	215	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
CMWW A															
WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051															
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	183	1	1145	2	Y	215	218	0		45
						8	4	237	9						
03	2945 X	795	-0-	-2150	-0-	48	1	399	2	Y	309	304	0		50
						8	4	340	9						
04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	326	1	3669	2	Y	278	269	0		59
						49	4	306	9						
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	363	1	4101	2	Y	357	338	0		78
						82	4	393	9						
06	2610 X	2418	-0-	-192	-0-	280	1	1851	2	Y	238	259	0		57
						25	4	262	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC																
CMWW A																
WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	401 38 4	1 158 9	6087 2	2	Y	144	147 0			15	
03	6417 X	3914	-0-	-2503	-0-	227 60 4	1 347 9	3280 2	2	Y	315	307 0			23	
04	7680 X	945	-0-	-6735	-0-	114 9 4	1 209 9	613 2	2	Y	190	191 0			22	
05	7936 X	1149	-0-	-6787	-0-	123 16 4	1 238 9	772 2	2	Y	216	213 0			25	
06	7680 X	1130	-0-	-6550	-0-	138 12 4	1 850 9	850 2	2	Y	118	128 0			15	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			130 9		Y	NO RPT				15	
CMWW A													WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065			
02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	470 6 4	1 205 9	637 2	2	Y	186	192 0			10	
03	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	136 31 4	1 286 9	1692 2	2	Y	260	257 0			13	
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	80 5 4	1 312 9	341 2	2	Y	284	278 0			19	
05	3100 N	4389	-0-	1289	1289	211 74 4	1 293 9	3811 2	2	Y	266	267 0			18	
06	3000 N	1890	-0-	-1110	179	118 19 4	1 275 9	1478 2	2	Y	250	255 0			13	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	179					Y	NO RPT				13	
CMWW A													WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009			
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	200 7 4	1 57 9	952 2	2	Y	52	54 0			3	
03	3100 N	3365	-0-	265	265	206 48 4	1 492 9	2619 2	2	Y	447	428 0			22	
04	2214 N	1949	-0-	-265	-0-	232 17 4	1 538 9	1162 2	2	Y	489	477 0			34	
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	314 35 4	1 260 9	1625 2	2	Y	236	250 0			20	
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	386 21 4	1 223 9	1467 2	2	Y	203	209 0			14	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14	
MORO CREEK													WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030			
02	1919 N	433	-0-	-1486	-0-	410 27 1	1 23 9	23 9	9	Y	21	20 0			5	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	273 37 1	1 73 9	22 9	9	Y	20	19 0			6	
04	300 N	110	-0-	-190	-0-	144 86 9	1 45 2	73 9	2	Y	66	62 0			10	
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 75 1	1 85 2	45 2	2	Y	78	76 0			12	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-					Y	14	22 0			4	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4	
CMWW B													WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624			
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19 261 1	1 31 9	31 9	9	Y	28				182	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	261 238 1	1 77 9	77 9	9	Y	70	70 1			182	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	46 43 1	1 84 9	84 9	9	Y	76				258	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	376 46 1	1 122 9	122 9	9	Y	111	149 1			220	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-			43 9	9	Y	39				259	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				259	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 884566														
WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2486	-0-	-314	16599	507 1	1474 2	43 4	Y	420	416 0			9
03	3100 N	1346	-0-	-1754	14845	314 1	725 2	24 4	Y	257	262 0			4
04	3000 N	2447	-0-	-553	14292	493 1	1492 2	462 9	Y	420	416 0			8
05	3100 N	3018	-0-	-82	14210	659 1	1530 2	29 4	Y	727	722 0			13
06	3000 N	2765	-0-	-235	13975	624 1	1321 2	21 4	Y	726	725 0			14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13975				Y	NO RPT				14
CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020														
02	668 X	668	-0-	-0-	-0-	291 1	301 2	3 4	Y	66	66 0			3
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	198 1	260 2	7 4	Y	175	169 0			9
04	2400 X	774	-0-	-1626	-0-	264 1	270 2	6 4	Y	213	208 0			14
05	2480 X	409	-0-	-2071	-0-	295 1	234 9	113 9	Y	103	109 0			8
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	329 1	2365 2	32 4	Y	41	46 0			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		45 9		Y	NO RPT				3
CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277														
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	399 1	1386 2	10 4	Y	17	22 0			2
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	355 1	3680 2	69 4	Y	57	55 0			4
04	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	295 1	812 2	13 4	Y	172	162 0			14
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	289 1	1123 2	25 4	Y	229	222 0			21
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	276 1	1235 2	17 4	Y	248	252 0			17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		273 9		Y	NO RPT				17
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647														
02	2800 N	2823	-0-	23	2260	329 1	2362 2	16 4	Y	105	110 0			46
03	3100 N	1675	-0-	-1425	835	170 1	1283 2	25 4	Y	179	176 0			49
04	1660 N	825	-0-	-835	-0-	128 1	366 2	6 4	Y	295	285 0			59
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	166 1	325 9	128 9	Y	116	125 0			50
06	960 X	231	-0-	-729	-0-	135 1	32 2	2 4	Y	56	68 0			38
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		62 9		Y	NO RPT				38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A														CNTY: DIMMIT																			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 4202H														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 273030														COMPL. DATE 02/15/2014				TOTAL DEPTH 7452				PERF. 7350 - 17726											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
02	2800 N	174	-0-	-2626	127	72 1	86 9	16 2	Y	78	76 0							6															
03	801 N	674	-0-	-127	-0-	149 1	9 4	397 2	Y	108	107 0							7															
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	288 1	12 4	722 2	Y	121	118 0							10															
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	330 1	25 4	1115 2	Y	196	189 0							17															
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	349 1	14 4	912 2	Y	70	80 0							7															
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			77 9	Y	NO RPT								7															
CMWW B														WELL #: 3702H				RRCID -> 273791				COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 6383				PERF. 7335 - 11469			
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	210 1	7 4	94 9	Y	85								325															
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	40 1	7 1	370 2	Y	-0-	46 1							279															
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	2 4	161 2	Y	6								285															
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15 1	1 4	55 2	Y	3	136 1							152															
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	120 1	1 4	25 2	Y	87								239															
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			96 9	Y	NO RPT								239															
CMWW A														WELL #: 4503H				RRCID -> 274099				COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 7432				PERF. 7446 - 18020			
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	93 1	7 9	7 9	Y	6	11 0							1															
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 1	1 9	1 9	Y	1	1 0							1															
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	138 1	17 9	17 9	Y	15	14 0							2															
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1			Y	-0-	1 0							1															
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			Y	-0-								1															
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								1															
CMWW A														WELL #: 4502H				RRCID -> 274155				COMPL. DATE 02/14/2014				TOTAL DEPTH 7366				PERF. 7362 - 17761			
02	2142 N	739	-0-	-1403	-0-	114 1	3 4	456 2	Y	151	153 0							9															
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	112 1	15 4	749 2	Y	183	182 0							10															
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	102 1	9 4	664 2	Y	188	184 0							14															
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	102 1	14 4	666 2	Y	211	210 0							15															
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	105 1	8 4	606 2	Y	193	198 0							10															
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			212 9	Y	NO RPT								10															
CMWW A														WELL #: 4405H				RRCID -> 274158				COMPL. DATE 02/20/2014				TOTAL DEPTH 7399				PERF. 7558 - 15236			
02	2132 N	1410	-0-	-722	-0-	63 1	8 4	1252 2	Y	79	84 0							7															
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	113 1	16 4	853 2	Y	251	243 0							15															
04	1050 X	852	-0-	-198	-0-	99 1	8 4	276 9	Y	157	158 0							14															
05	1085 X	190	-0-	-895	-0-	85 1	1 4	173 9	Y	95	97 0							12															
06	1050 X	860	-0-	-190	-0-	153 1	8 4	105 9	Y	134	135 0							11															
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			147 9	Y	NO RPT								11															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
LIGHT RANCH															
WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	464	1	660	2	Y	104	102	0		12
03	2914 X	2672	-0-	-242	-0-	114	9	2315	2	Y	93	95	0		10
04	3060 X	2768	-0-	-292	-0-	255	1	2358	2	Y	146	143	0		13
05	3162 X	2845	-0-	-317	-0-	102	9	2344	2	Y	87	90	0		10
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	249	1	1638	2	Y	49	54	0		5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161	9			Y	NO RPT				5
						405	1								
						96	9								
						771	1								
						54	9								
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976															
02	1441 N	20	-0-	-1421	-0-	16	1	4	9	Y	4	4	0		2
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	355	1	220	9	Y	200	191	0		11
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	106	1	456	2	Y	230	225	0		16
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	7	4	253	9						
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	113	1	146	2	Y	198	200	0		14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	4	218	9	Y	96	104	0		6
						209	1	106	9	Y	NO RPT				6
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738															
02	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	199	1	1445	2	Y	81	83	0		9
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	89	9	2039	2	Y	67	69	0		7
04	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	229	1	2579	2	Y	95	94	0		8
05	3100 N	3122	-0-	22	22	74	9	2854	2	Y	75	74	0		9
06	3000 N	3155	-0-	155	177	182	1	2889	2	Y	66	69	0		6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	177	105	9			Y	NO RPT				6
						185	1								
						83	9								
						193	1								
						73	9								
MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099															
02	2800 N	316	-0-	-2484	196	210	1	106	9	Y	96	100	0		7
03	1510 N	1314	-0-	-196	-0-	208	1	823	2	Y	257	247	0		17
04	630 N	582	-0-	-48	-0-	283	9	332	2	Y	124	128	0		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-	13	0		-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	136	9	92	2	Y	5	5	0		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	NO RPT				-0-
						6	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	539	1	2523	2	Y	406	406	0	20
03	2914 X	1588	-0-	-1326	-0-	17	4	447	9	Y	166	174	0	12
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	158	1	1247	2	Y	-0-	9	0	3
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	183	9			Y	27	27	0	3
06	2820 X	565	-0-	-2255	-0-	416	4	149	9	Y	135	3	0	135
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			135
CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087														
02	2800 N	2966	-0-	166	10953	414	1	2482	2	Y	48	47	0	8
03	3100 N	3525	-0-	425	11378	17	4	53	9	Y	379	352	0	35
04	3000 N	2797	-0-	-203	11175	483	1	2573	2	Y	468	463	0	40
05	3100 N	2735	-0-	-365	10810	52	4	417	9	Y	368	372	0	36
06	13195 X	2385	-0-	-10810	-0-	369	1	1886	2	Y	282	292	0	26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27	4	515	9	Y	NO RPT			26
						368	1	1921	2	Y				
						41	4	405	9	Y				
						348	1	1703	2	Y				
						24	4	310	9	Y				
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351														
02	1638 N	364	-0-	-1274	-0-	232	1	57	2	Y	68	67	0	6
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	75	9			Y	63	63	0	6
04	330 N	132	-0-	-198	-0-	187	1	359	2	Y	26	27	0	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	69	9			Y	-0-	5	0	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	103	1	29	9	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	NO RPT			-0-
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632														
02	9278 X	981	-0-	-8297	-0-	381	1	220	2	Y	345	337	0	20
03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	380	9			Y	343	339	0	24
04	690 X	312	-0-	-378	-0-	405	1	377	9	Y	131	138	0	17
05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	168	1	144	9	Y	548	498	0	67
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	380	1	763	2	Y	249	293	0	23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	603	9			Y	NO RPT			23
						602	1	606	2	Y				
						274	9			Y				
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649														
02	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	333	1	8192	2	Y	1049	1069	0	56
03	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	50	4	1154	9	Y	1202	1195	0	63
04	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	556	1	5039	2	Y	1052	1038	0	77
05	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	95	4	1322	9	Y	1003	1003	0	77
06	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	841	1	14522	2	Y	1192	1203	0	66
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189	4	1157	9	Y	NO RPT			66
						605	1	7052	2	Y				
						140	4	1103	9	Y				
						661	1	7975	2	Y				
						104	4	1311	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	352	-0-	-2448	1733	322	1	30	9	Y	27	28	0		5
03	1945 N	212	-0-	-1733	-0-	204	1	2	2	Y	5	6	0		4
						6	9								
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	198	4	77	9	Y	70				70
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
LIGHT RANCH														WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460	
02	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	747	1	6256	2	N	806	782	0		222
						887	9								
03	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	664	1	5824	2	N	876	875	0		223
						964	9								
04	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	612	1	6819	2	N	918	928	0		213
						1010	9								
05	6975 X	6908	-0-	-67	-0-	532	1	5488	2	N	807	793	0		227
						888	9								
06	8190 X	4126	-0-	-4064	-0-	470	1	3071	2	N	532	577	0		182
						585	9								
07	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT				182
LIGHT RANCH														WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510	
02	8428 X	7142	-0-	-1286	-0-	939	1	5182	2	N	928	880	0		248
						1021	9								
03	9331 X	7468	-0-	-1863	-0-	951	1	5432	2	N	986	988	0		246
						1085	9								
04	9000 X	7873	-0-	-1127	-0-	900	1	5688	2	N	1168	1167	0		247
						1285	9								
05	9269 X	9127	-0-	-142	-0-	1055	1	6682	2	N	1264	1219	0		292
						1390	9								
06	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	907	1	5897	2	N	1040	1091	0		241
						1144	9								
07	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT				241
MORO CREEK														WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283	
02	2800 N	1795	-0-	-1005	5852	443	1	1123	2	Y	177	176	0		4
						34	4	195	9						
03	3100 N	793	-0-	-2307	3545	217	1	420	2	Y	129	131	0		2
						14	4	142	9						
04	3000 N	1234	-0-	-1766	1779	311	1	734	2	Y	172	170	0		4
						189	9								
05	3100 N	1534	-0-	-1566	213	482	1	815	2	Y	200	200	0		4
						17	4	220	9						
06	1897 N	1684	-0-	-213	-0-	534	1	914	2	Y	200	200	0		4
						16	4	220	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	227 66	1 4	2828 860	2 9	Y	782	767	0		17
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	284 47	1 4	1689 795	2 9	Y	723	727	0		13
04	3750 X	3131	-0-	-619	-0-	449 849	1 9	1833	2	Y	772	768	0		17
05	3875 X	2881	-0-	-994	-0-	712 28	1 4	1404 737	2 9	Y	670	673	0		14
06	3750 X	2774	-0-	-976	-0-	718 22	1 4	1323 711	2 9	Y	646	646	0		14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14

MORO CREEK													WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943		
02	2800 N	663	-0-	-2137	23087	186 13	1 4	420 44	2 9	Y	40	41	0		6
03	3100 N	1855	-0-	-1245	21842	238 33	1 4	1152 432	2 9	Y	393	388	0		11
04	25594 X	3752	-0-	-21842	-0-	501 946	1 9	2305	2	Y	860	848	0		23
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	570 33	1 4	1887 816	2 9	Y	742	746	0		19
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	591 28	1 4	1928 701	2 9	Y	637	638	0		18
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18

MORO CREEK													WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164		
02	2800 N	1202	-0-	-1598	3718	302 20	1 4	640 240	2 9	Y	218	215	0		5
03	3100 N	600	-0-	-2500	1218	134 9	1 4	277 180	2 9	Y	164	166	0		3
04	2570 N	1352	-0-	-1218	-0-	307 347	1 9	698	2	Y	315	312	0		6
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	389 13	1 4	590 289	2 9	Y	263	264	0		5
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	431 11	1 4	616 288	2 9	Y	262	262	0		5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

MORO CREEK													WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663		
02	2800 N	1819	-0-	-981	4906	322 37	1 4	1373 87	2 9	Y	79	78	0		2
03	3100 N	824	-0-	-2276	2630	150 17	1 4	576 81	2 9	Y	74	75	0		1
04	2814 N	184	-0-	-2630	-0-	116 1	1	68	9	Y	62	62	0		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	460	1	5932	2	Y	853	905	0	59
						37	4	938	9					
03	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	634	1	6426	2	Y	980	975	0	64
						120	4	1078	9					
04	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	530	1	5342	2	Y	948	930	0	82
						72	4	1043	9					
05	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	494	1	4938	2	Y	767	769	0	80
						99	4	844	9					
06	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	523	1	5078	2	Y	801	818	0	63
						67	4	881	9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63
CMWW A														
WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310														
02	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	417	1	7739	2	Y	830	862	0	41
						48	4	913	9					
03	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	451	1	10126	2	Y	489	506	0	24
						182	4	538	9					
04	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	384	1	8019	2	Y	453	445	0	32
						104	4	498	9					
05	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	445	1	8063	2	Y	551	540	0	43
						157	4	606	9					
06	8550 X	8488	-0-	-62	-0-	470	1	7074	2	Y	775	775	0	43
						91	4	853	9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
CMWW A														
WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171														
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	58	1	80	2	Y	-0-	2	0	3
						1	4							
03	3100 N	11603	-0-	8503	8503	482	1	10841	2	Y	78	74	0	7
						194	4	86	9					
04	3000 N	7250	-0-	4250	12753	345	1	6769	2	Y	44	42	0	9
						88	4	48	9					
05	3100 N	13968	-0-	10868	23621	734	1	12607	2	Y	346	310	0	45
						246	4	381	9					
06	3000 N	9341	-0-	6341	29962	724	1	8213	2	Y	270	283	0	32
						107	4	297	9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29962					Y	NO RPT			32
MORO CREEK														
WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661														
02	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	477	1	8313	2	Y	1126	1125	0	55
						4	4	1239	9					
03	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	578	1	14418	2	Y	1121	1108	0	68
						2	4	1233	9					
04	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	572	1	10853	2	Y	1130	1102	0	96
						3	4	1243	9					
05	9455 X	5338	-0-	-4117	-0-	572	1	4136	2	Y	572	595	0	73
						1	4	629	9					
06	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	927	1	7326	2	Y	839	844	0	68
						3	4	923	9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
MORO CREEK														
WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	7
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566										
MORO CREEK			WELL #:		2309H	RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH		6966 PERF. 6921 - 17151			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	726	1	5015	2	Y	665	652	0	36	
						2	4	732	9						
03	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	718	1	9811	2	Y	735	723	0	48	
						2	4	809	9						
04	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	725	1	7235	2	Y	741	720	0	69	
						2	4	815	9						
05	4960 X	3105	-0-	-1855	-0-	555	1	2267	2	Y	256	288	0	37	
						1	4	282	9						
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	1098	1	5637	2	Y	248	260	0	25	
						2	4	273	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25	
CMWW A			WELL #:		4317H	RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH		6766 PERF. 7679 - 15480			
02	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	466	1	5652	2	Y	207	254	0	12	
						36	4	228	9						
03	4495 X	2833	-0-	-1662	-0-	382	1	2123	2	Y	260	258	0	14	
						42	4	286	9						
04	4350 X	3076	-0-	-1274	-0-	457	1	2220	2	Y	334	321	0	27	
						32	4	367	9						
05	4495 X	2730	-0-	-1765	-0-	380	1	1963	2	Y	314	315	0	26	
						42	4	345	9						
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	464	1	3596	2	Y	232	242	0	16	
						48	4	255	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16	
CMWW A			WELL #:		4316H	RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH		6758 PERF. 7564 - 15535			
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	1	3	9	Y	3	3	0	1	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	119	1	195	2	Y	2	2	0	1	
						5	4	2	9						
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	245	1	2	4	Y	347	325	0	23	
						382	9								
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	235	1	1	4	Y	438	432	0	29	
						482	9								
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	233	1	427	9	Y	388	398	0	19	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19	
CMWW A			WELL #:		4319H	RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH		6530 PERF. 7116 - 15186			
02	14140 X	5548	-0-	-8592	-0-	261	1	4881	2	Y	342	350	0	26	
						30	4	376	9						
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	313	1	1964	2	Y	111	121	0	16	
						39	4	122	9						
04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	451	1	6899	2	Y	49	45	0	20	
						90	4	54	9						
05	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	601	1	12124	2	Y	198	172	0	46	
						236	4	218	9						
06	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	871	1	15672	2	Y	329	331	0	44	
						200	4	362	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 884566														
WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	537 1	2676 2	18 4	Y	146	206 0			10
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	656 1	3977 2	78 4	Y	130	132 0			8
04	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	591 1	3490 2	49 4	Y	113	105 0			16
05	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	547 1	3947 2	81 4	Y	298	279 0			35
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	490 1	3654 2	49 4	Y	347	353 0			29
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				29
CMWW A														
WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133														
02	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	819 1	11912 2	74 4	Y	680	659 0			33
03	15934 X	15699	-0-	-235	-0-	792 1	13883 2	252 4	Y	702	701 0			34
04	15180 X	12866	-0-	-2314	-0-	508 1	11455 2	148 4	Y	686	674 0			46
05	14291 X	12306	-0-	-1985	-0-	529 1	10546 2	205 4	Y	933	914 0			65
06	14520 X	901	-0-	-13619	-0-	51 1	754 2	10 4	Y	78	135 0			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
CMWW A														
WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341														
02	22991 X	22991	-0-	-0-	-0-	966 1	19832 2	122 4	Y	1883	1891 0			107
03	27404 X	20009	-0-	-7395	-0-	898 1	17062 2	308 4	Y	1583	1598 0			92
04	21960 X	18321	-0-	-3639	-0-	874 1	15672 2	204 4	Y	1428	1412 0			108
05	22692 X	22463	-0-	-229	-0-	1003 1	19145 2	373 4	Y	1765	1735 0			138
06	24630 X	20131	-0-	-4499	-0-	950 1	17224 2	220 4	Y	1579	1622 0			95
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				95
CMWW A														
WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318														
02	25938 X	25938	-0-	-0-	-0-	996 1	24050 2	147 4	Y	677	674 0			43
03	34387 X	34387	-0-	-0-	-0-	1333 1	31209 2	559 4	Y	1169	1145 0			67
04	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	1235 1	27798 2	359 4	Y	1363	1327 0			103
05	25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	1002 1	22291 2	432 4	Y	1336	1336 0			103
06	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	936 1	19041 2	242 4	Y	1263	1293 0			73
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 884566															
WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	890 1	21863 2	133 4	1637 9	Y	1488	1502 0		97	
03	30488 X	30488	-0-	-0-	-0-	1091 1	26966 2	482 4	1949 9	Y	1772	1759 0		110	
04	34831 X	34831	-0-	-0-	-0-	1389 1	31336 2	405 4	1701 9	Y	1546	1530 0		126	
05	27583 X	27583	-0-	-0-	-0-	1089 1	24235 2	469 4	1790 9	Y	1627	1619 0		134	
06	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	957 1	19466 2	247 4	1637 9	Y	1488	1527 0		95	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			95	
MORO CREEK														WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210	
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	189 1	2493 2	1 4	286 9	Y	260	261 0		19	
03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	235 1	4244 2	1 4	288 9	Y	262	259 0		22	
04	3210 X	280	-0-	-2930	-0-	112 1	168 9	1 4	288 9	Y	153	155 0		20	
05	3317 X	53	-0-	-3264	-0-	38 1	15 9	1 4	288 9	Y	14	13 0		21	
06	3210 X	134	-0-	-3076	-0-	78 1	49 2	7 9		Y	6	14 0		13	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13	
MORO CREEK														WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398	
02	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	487 1	7919 2	3 4	920 9	Y	836	840 0		47	
03	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	579 1	14227 2	2 4	939 9	Y	854	843 0		58	
04	10740 X	10135	-0-	-605	-0-	459 1	8937 2	2 4	737 9	Y	670	663 0		65	
05	10137 X	106	-0-	-10031	-0-	106 1		1 4		Y	-0-	52 0		13	
06	9990 X	171	-0-	-9819	-0-	162 1	9 9	1 4		Y	8	11 0		10	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10	
MORO CREEK														WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708	
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	638 1	2015 2	1 4	604 9	Y	549	552 0		30	
03	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	935 1	9107 2	2 4	950 9	Y	864	840 0		54	
04	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	995 1	7801 2	2 4	956 9	Y	869	845 0		78	
05	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	1022 1	5575 2	2 4	595 9	Y	541	545 0		74	
06	4410 X	516	-0-	-3894	-0-	308 1	208 9	1 4		Y	189	237 0		26	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	477 1	5351 2	N	1443	1470	0		101
							34 4	1587 9						
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	459 1	5504 2	N	1562	1557	0		106
							102 4	1718 9						
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	478 1	6300 2	N	620	654	0		72
							83 4	682 9						
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	457 1	5844 2	N	725	711	0		86
							116 4	798 9						
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	458 1	5680 2	N	1268	1262	0		92
							74 4	1395 9						
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				92
CMWW A														
WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876														
02	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	668 1	10438 2	N	233	236	0		50
							65 4	256 9						
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	660 1	9234 2	N	630	611	0		69
							169 4	693 9						
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	552 1	7843 2	N	573	564	0		78
							103 4	630 9						
05	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	970 1	17549 2	N	158	182	0		54
							342 4	174 9						
06	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	1284 1	21637 2	N	376	376	0		54
							277 4	414 9						
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54
CMWW A														
WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051														
02	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	786 1	15577 2	N	1148	1199	0		95
							96 4	1263 9						
03	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	993 1	18490 2	N	980	989	0		86
							334 4	1078 9						
04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	1073 1	19820 2	N	1340	1299	0		127
							258 4	1474 9						
05	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	829 1	14951 2	N	352	402	0		77
							292 4	387 9						
06	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	1039 1	17234 2	N	1222	1196	0		103
							221 4	1344 9						
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				103
MORO CREEK														
WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076														
02	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	624 1	10661 2	N	1830	1825	0		41
							243 4	2013 9						
03	13516	X	12609	-0-	-907	-0-	589 1	9528 2	N	2039	2047	0		33
							249 4	2243 9						
04	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	543 1	9919 2	N	1643	1645	0		31
							1807 9							
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	672 1	9628 2	N	1745	1744	0		32
							145 4	1920 9						
06	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	774 1	10750 2	N	1805	1801	0		36
							130 4	1986 9						
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				36
MORO CREEK														
WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
VERDUN OIL & GAS LLC																																
MORO CREEK																																
WELL #: 3321H													RRCID -> 288933					COMPL. DATE 09/10/2021					TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
MORO CREEK													WELL #: 3322H					RRCID -> 288934					COMPL. DATE 09/10/2021					TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801				
02	7168 X	3937	-0-	-3231	-0-	314	1	2994	2	N	507	507	0				12															
						71	4	558	9																							
03	7936 X	5053	-0-	-2883	-0-	302	1	3704	2	N	863	861	0				14															
						98	4	949	9																							
04	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	635	1	9319	2	N	1702	1684	0				32															
						1872	9																									
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	132	1	76	2	N	60	89	0				3															
						3	4	66	9																							
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	188	1	548	2	N	2	3	0				2															
						8	4	2	9																							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2															
MORO CREEK													WELL #: 3323H					RRCID -> 288935					COMPL. DATE 09/10/2021					TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601				
02	10948 X	9287	-0-	-1661	-0-	563	1	8144	2	N	356	356	0				8															
						188	4	392	9																							
03	12121 X	8296	-0-	-3825	-0-	494	1	6996	2	N	565	564	0				9															
						184	4	622	9																							
04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	255	1	2341	2	N	301	304	0				6															
						331	9																									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0			-0-															
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	0			-0-															
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
LIGHT RANCH													WELL #: 1					RRCID -> 291585					COMPL. DATE 03/31/2017					TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050				
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	110	1	812	2	N	299	284	0				34															
						329	9																									
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	112	1	762	2	N	276	281	0				29															
						304	9																									
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	106	1	839	2	N	289	292	0				26															
						318	9																									
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	99	1	912	2	N	258	254	0				30															
						284	9																									
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	98	1	844	2	N	231	239	0				22															
						254	9																									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22															
VIVION UNIT B													WELL #: 17					RRCID -> 291957					COMPL. DATE 06/28/2017					TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062				
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	386	1	201	2	N	255	260	0				21															
						281	9																									
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	494	1	922	2	N	320	304	0				37															
						352	9																									
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	482	1	1349	2	N	386	386	0				37															
						425	9																									
05	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	681	1	563	2	N	266	271	0				32															
						293	9																									
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	482	1	239	9	N	217	224	0				25															
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.//					//CONT.//					884566														
VIVION UNIT A															WELL #:					7					RRCID -> 291977					COMPL. DATE 06/13/2017					TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
02	2800	N	1825	-0-	-975			9475		233	1	1355	2	Y	215		218	0			28																		
										237	9																												
03	3100	N	1733	-0-	-1367			8108		281	1	1210	2	Y	220		207	0			41																		
										242	9																												
04	3000	N	1660	-0-	-1340			6768		254	1	1157	2	Y	226		244	0			23																		
										249	9																												
05	3100	N	1549	-0-	-1551			5217		363	1	995	2	Y	174		176	0			21																		
										191	9																												
06	3000	N	2215	-0-	-785			4432		481	1	1470	2	Y	240		233	0			28																		
										264	9																												
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			4432						Y	NO RPT						28																		
VIVION UNIT A															WELL #:					8					RRCID -> 291978					COMPL. DATE 06/13/2017					TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642				
02	1034	X	1034	-0-	-0-			-0-		190	1	579	2	N	241		228	0			29																		
										265	9																												
03	1183	X	1183	-0-	-0-			-0-		215	1	491	2	N	434		382	0			81																		
										477	9																												
04	955	X	955	-0-	-0-			-0-		348	1	346	2	N	237		292	0			26																		
										261	9																												
05	855	X	855	-0-	-0-			-0-		314	1	293	2	N	225		224	0			27																		
										248	9																												
06	1145	X	1145	-0-	-0-			-0-		428	1	429	2	N	262		259	0			30																		
										288	9																												
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						30																		
VION															WELL #:					4					RRCID -> 291979					COMPL. DATE 04/25/2014					TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516				
02	2020	N	2020	-0-	-0-			-0-		168	1	1758	2	N	85		83	0			9																		
										94	9																												
03	375	N	375	-0-	-0-			-0-		93	1	181	2	N	92		88	0			13																		
										101	9																												
04	540	N	399	-0-	-141			-0-		125	1	274	9	N	249		238	0			24																		
05	803	N	803	-0-	-0-			-0-		656	1	93	2	N	49		67	0			6																		
										54	9																												
06	765	N	765	-0-	-0-			-0-		691	1	44	2	N	27		30	0			3																		
										30	9																												
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						3																		
LIGHT RANCH															WELL #:					6					RRCID -> 291980					COMPL. DATE 04/24/2013					TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8378 - 14108				
02	316	N	316	-0-	-0-			-0-		66	1	6	2	N	222		213	0			25																		
										244	9																												
03	97	N	97	-0-	-0-			-0-		65	1	32	9	N	29		51	0			3																		
04	362	N	362	-0-	-0-			-0-		187	1	175	9	N	159		148	0			14																		
05	172	N	172	-0-	-0-			-0-		143	1	29	9	N	26		37	0			3																		
06	293	X	293	-0-	-0-			-0-		272	1	21	9	N	19		20	0			2																		
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						2																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 884566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	9	RRCID ->	291981	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	7837	PERF. 8169	- 13271		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	W	11548	-0-	11548	1956795	759 946	1 9	9843	2	Y	860	847	0		96
03	0	W	8797	-0-	8797	1965592	797 809	1 9	7191	2	Y	735	755	0		76
04	0	W	11167	-0-	11167	1976759	863 1280	1 9	9024	2	Y	1164	1137	0		103
05	0	W	11576	-0-	11576	1988335	857 1395	1 9	9324	2	Y	1268	1222	0		149
06	0	W	10110	-0-	10110	1998445	804 1049	1 9	8257	2	Y	954	1014	0		89
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1998445					Y	NO RPT				89
LIGHT RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	291982	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	7810	PERF. 8368	- 14082		
02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	888 1223	1 9	7430	2	Y	1112	1099	0		126
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	763 748	1 9	7080	2	Y	680	733	0		73
04	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	831 1286	1 9	7643	2	Y	1169	1138	0		104
05	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	863 1587	1 9	8438	2	Y	1443	1377	0		170
06	10230	X	10006	-0-	-224	-0-	815 1613	1 9	7578	2	Y	1466	1498	0		138
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				138
LIGHT RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	291983	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL	DEPTH	7926	PERF. 8190	- 18566		
02	13804	X	8037	-0-	-5767	-0-	597 1472	1 9	5968	2	N	1338	1414	0		150
03	15283	X	9513	-0-	-5770	-0-	916 2534	1 9	6063	2	N	2304	2215	0		239
04	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	844 2747	1 9	12319	2	N	2497	2515	0		221
05	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	799 2867	1 9	12368	2	N	2606	2521	0		306
06	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	785 2390	1 9	11950	2	N	2173	2276	0		203
07	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT				203
LIGHT RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	291984	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL	DEPTH	7945	PERF. 7600	- 18473		
02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	938 1944	1 9	10082	2	N	1767	1736	0		198
03	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	833 2039	1 9	9336	2	N	1854	1859	0		193
04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	675 2308	1 9	10220	2	N	2098	2106	0		185
05	12493	X	10435	-0-	-2058	-0-	661 1348	1 9	8426	2	N	1225	1266	0		144
06	13890	X	12311	-0-	-1579	-0-	621 2254	1 9	9436	2	N	2049	2001	0		192
07	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT				192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	
0										M	PROD			
02	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	173	1	2022	2	Y	453	432	0	51
03	7626 X	6390	-0-	-1236	-0-	498	9	5343	2	Y	448	452	0	47
04	7440 X	6748	-0-	-692	-0-	554	1	5549	2	Y	524	525	0	46
05	7688 X	6123	-0-	-1565	-0-	493	9	4985	2	Y	536	519	0	63
06	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	623	1	4902	2	Y	488	505	0	46
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576	9			Y	NO RPT			46
						548	1							
						590	9							
						575	1							
						537	9							
VIVION														
WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353														
02	560 N	353	-0-	-207	-0-	46	1	23	2	N	258	238	0	26
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	284	9	58	9	N	53	57	0	22
04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	128	1	2442	2	N	108	118	0	12
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	273	1	2354	2	N	117	115	0	14
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	119	9	2196	2	N	111	112	0	13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	1			N	NO RPT			13
						129	9							
						457	1							
						122	9							
CMWW B														
WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921														
02	7084 X	5248	-0-	-1836	-0-	568	1	3375	2	N	1165	1164	0	600
03	7843 X	5789	-0-	-2054	-0-	23	4	1282	9	N	1182	1226	0	556
04	6270 X	4696	-0-	-1574	-0-	633	1	3781	2	N	919	949	0	526
05	5611 X	4988	-0-	-623	-0-	75	4	1300	9	N	1104	1079	0	551
06	5610 X	4642	-0-	-968	-0-	559	1	3082	2	N	1224	1223	0	552
07	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	44	4	1011	9	N	NO RPT			552
						584	1	3124	2	N				
						66	4	1214	9	N				
						570	1	2688	2	N				
						38	4	1346	9	N				
MORO CREEK														
WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276														
02	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	747	1	14500	2	N	825	833	0	38
03	17484 X	14551	-0-	-2933	-0-	6	4	908	9	N	536	542	0	32
04	16920 X	-0-	-0-	-16920	-0-	505	1	13454	2	N	-0-	29	0	3
05	17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-	2	4	590	9	N	-0-	3	0	-0-
06	16920 X	450	-0-	-16470	-0-					N	7	7	0	-0-
07	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-	110	1	332	2	N	NO RPT			-0-
						8	9			N				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566												
CMWW B			WELL #: 3604H			RRCID -> 292346			COMPL. DATE 10/14/2021			TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10220 X	6095	-0-	-4125	-0-	631	1 1	4922	2 2	N	464	467	0		362
03	11315 X	9639	-0-	-1676	-0-	807	1 4	8084	2 9	N	542	554	0		350
04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	152	1 4	596	2 9	N	577	577	0		350
05	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	740	1 4	7724	2 9	N	383	395	0		338
06	6540 X	6213	-0-	-327	-0-	103	1 4	635	2 9	N	304	314	0		328
07	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-	664	1 4	6205	2 9	N	NO RPT				328
						125	1 4	421	2 9						
						629	1 4	5181	2 9						
						69	1 4	334	2 9						

MORO CREEK				WELL #: 2411H		RRCID -> 292573		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 6979		PERF. 7225 - 15276			
02	4368 X	2172	-0-	-2196	-0-	593	1 1	1062	2 2	N	469	469	0		21
03	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	903	1 4	8621	2 9	N	717	698	0		40
04	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	1211	1 4	789	2 9	N	694	679	0		55
05	1953 X	697	-0-	-1256	-0-	148	1 4	490	2 9	N	54	102	0		7
06	2340 X	107	-0-	-2233	-0-	59	1 9			N	12	18	0		1
07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	94	1 1	13	9	N	NO RPT				1

MORO CREEK B				WELL #: 2603H		RRCID -> 297203		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6975 - 14576			
02	10164 X	5758	-0-	-4406	-0-	546	1 1	4555	2 2	N	595	602	0		29
03	11036 X	9417	-0-	-1619	-0-	653	1 4	7854	2 9	N	826	807	0		48
04	9240 X	6352	-0-	-2888	-0-	704	1 4	909	2 9	N	679	672	0		55
05	8463 X	7576	-0-	-887	-0-	829	1 4	4900	2 9	N	566	553	0		68
06	8190 X	6169	-0-	-2021	-0-	875	1 4	6122	2 9	N	668	684	0		52
07	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-	2	1 4	623	2 9	N	NO RPT				52
						2	1 4	735	2 9						

MORO CREEK A				WELL #: 2602H		RRCID -> 297205		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 6873		PERF. 7025 - 14476			
02	5264 X	1374	-0-	-3890	-0-	406	1 9	522	2 2	N	405	404	0		20
03	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	446	1 4								
04	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	631	1 4	6427	2 9	N	988	952	0		56
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	1	1 4	1087	2 9	N	1029	1004	0		81
06	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	765	1 4	5668	2 9	N	750	742	0		89
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1 4	1132	2 9	N	925	944	0		70
						775	1 4	3864	2 9	N	NO RPT				70
						1	1 4	825	2 9						
						1030	1 4	5757	2 9						
						2	1 4	1018	2 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK C														
WELL #: 2604H														
RRCID -> 297267														
COMPL. DATE 08/19/2022														
TOTAL DEPTH 6797														
PERF. 6800 - 11701														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4704 X	3859	-0-	-845	-0-	471 1	2897 2	490 9	490 9	N	445	440 0		22
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	573 1	4664 2	518 9	518 9	N	471	465 0		28
04	4080 X	3772	-0-	-308	-0-	619 1	2770 2	382 9	382 9	N	347	346 0		29
05	4216 X	3367	-0-	-849	-0-	639 1	2476 2	251 9	251 9	N	228	229 0		28
06	4140 X	3510	-0-	-630	-0-	702 1	2499 2	308 9	308 9	N	280	286 0		22
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	1 4				N	NO RPT			22
MORO CREEK D														
WELL #: 2605H														
RRCID -> 297414														
COMPL. DATE 08/19/2022														
TOTAL DEPTH 6799														
PERF. 6850 - 11751														
02	4900 X	3707	-0-	-1193	-0-	513 1	2706 2	487 9	487 9	N	443	442 0		21
03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	627 1	7213 2	650 9	650 9	N	591	578 0		34
04	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	712 1	6706 2	648 9	648 9	N	589	576 0		47
05	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	796 1	6898 2	682 9	682 9	N	620	598 0		69
06	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	893 1	6491 2	633 9	633 9	N	575	603 0		41
07	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-	3 4				N	NO RPT			41
VIVION UNIT A														
WELL #: 9														
RRCID -> 297442														
COMPL. DATE 09/12/2022														
TOTAL DEPTH 7638														
PERF. 7835 - 15301														
02	15624 X	9608	-0-	-6016	-0-	599 1	7529 2	1480 9	1480 9	N	1345	1389 0		113
03	16461 X	9780	-0-	-6681	-0-	468 1	7620 2	1692 9	1692 9	N	1538	1472 0		179
04	15540 X	9501	-0-	-6039	-0-	636 1	7348 2	1517 9	1517 9	N	1379	1426 0		132
05	14508 X	7950	-0-	-6558	-0-	646 1	5774 2	1530 9	1530 9	N	1391	1354 0		169
06	10290 X	9023	-0-	-1267	-0-	900 1	6377 2	1746 9	1746 9	N	1587	1574 0		182
07	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT			182
VIVION UNIT B														
WELL #: 11														
RRCID -> 297443														
COMPL. DATE 09/12/2022														
TOTAL DEPTH 7658														
PERF. 7820 - 15151														
02	19208 X	11811	-0-	-7397	-0-	699 1	9641 2	1471 9	1471 9	N	1337	1373 0		122
03	18228 X	13701	-0-	-4527	-0-	845 1	11225 2	1631 9	1631 9	N	1483	1415 0		190
04	17640 X	12435	-0-	-5205	-0-	776 1	9847 2	1812 9	1812 9	N	1647	1678 0		159
05	16833 X	12490	-0-	-4343	-0-	1116 1	9690 2	1116 9	1116 9	N	1531	1504 0		186
06	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	1684 1	10276 2	1124 9	1124 9	N	1278	1317 0		147
07	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-	1406 9				N	NO RPT			147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC VIVION UNIT A				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15232 X	10266	-0-	-4966	-0-		702	1	8103	2	N	1328	1361	0			114
03	15686 X	11850	-0-	-3836	-0-		1461	9	9469	2	N	1393	1338	0			169
04	14010 X	10338	-0-	-3672	-0-		849	1	8119	2	N	1289	1334	0			124
05	12741 X	10740	-0-	-2001	-0-		1532	9	7803	2	N	1454	1401	0			177
06	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-		801	1	9042	2	N	1182	1223	0			136
07	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-		1418	9			N	NO RPT					136
MORO CREEK E				WELL #: 2606H	RRCID -> 298523	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 6950	-	12151							
02	29372 X	6361	-0-	-23011	-0-		569	1	5095	2	N	632	635	0			32
03	32519 X	13488	-0-	-19031	-0-		2	4	695	9							
04	31470 X	10807	-0-	-20663	-0-		790	1	11687	2	N	917	894	0			55
05	32519 X	10960	-0-	-21559	-0-		2	4	1009	9							
06	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-		822	1	9178	2	N	731	725	0			61
07	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-		3	4	804	9							
							927	1	9424	2	N	551	545	0			67
							3	4	606	9							
							1110	1	10431	2	N	627	645	0			49
							4	4	690	9							
											N	NO RPT					49
CMWW B				WELL #:	RRCID -> 298640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9834	-	20726					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CMWW A				WELL #: 4324H	RRCID -> 298764	COMPL. DATE 08/25/2024	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 7069	-	22776							
02	SEALED	68284	-0-	68284	503611		1909	1	46909	2	N	17436	18157	0			889
03	SEALED	87457	-0-	87457	591068		286	4	19180	9							
04	SEALED	68272	-0-	68272	659340		2547	1	62940	2	N	18950	18889	0			950
05	SEALED	59265	-0-	59265	718605		1125	4	20845	9							
06	SEALED	51450	-0-	51450	770055		2148	1	48464	2	N	15485	15372	0			1063
07	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	770055		626	4	17034	9							
							1900	1	42279	2	N	12970	13059	0			974
							819	4	14267	9							
							1794	1	36484	2	N	11553	11867	0			660
							464	4	12708	9							
											N	NO RPT					660
ASHERTON UNIT A				WELL #:	RRCID -> 298765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7069	-	22776					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 3326H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
					RRCID -> 298786	COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL	DEPTH	7041	PERF.	7438	- 15501			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	11869	-0-	11869	692647	714 1845	1 9	9310	2	N	1677	1673	0			43
03	703346 X	10699	-0-	-692647	-0-	689 2046	1 9	7964	2	N	1860	1872	0			31
04	53910 X	10881	-0-	-43029	-0-	703 1869	1 9	8309	2	N	1699	1698	0			32
05	55707 X	9689	-0-	-46018	-0-	789 1417	1 9	7483	2	N	1288	1296	0			24
06	53910 X	13877	-0-	-40033	-0-	1033 1731	1 9	11113	2	N	1574	1566	0			32
07	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					32
MORO CREEK				WELL #: 3324H	RRCID -> 298787	COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL	DEPTH	7056	PERF.	7500	- 15651			
02	SHUT IN	7780	-0-	7780	514402	691 1384	1 9	5705	2	N	1258	1256	0			35
*03	520891 X	6489	-0-	-514402	-0-	642 1429	1 9	4418	2	N	1299	1311	0			23
*04	44430 X	8129	-0-	-36301	-0-	749 1499	1 9	5881	2	N	1363	1359	0			27
*05	45911 X	7256	-0-	-38655	-0-	829 1319	1 9	5108	2	N	1199	1202	0			24
*06	44430 X	1087	-0-	-43343	-0-	383 398	1 9	306	2	N	362	376	0			10
07	45911 X	NO RPT	-0-	-45911	-0-					N	NO RPT					10
MORO CREEK				WELL #: 3411H	RRCID -> 298788	COMPL. DATE 05/19/2024		TOTAL	DEPTH	6796	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	17774	-0-	17774	52525	960 290	1 4	12499	2	N	3659	3668	0			86
03	64073 X	11548	-0-	-52525	-0-	768 179	1 4	6628	2	N	3612	3637	0			61
04	16920 X	11490	-0-	-5430	-0-	735 4156	1 9	6599	2	N	3778	3764	0			75
05	17484 X	10076	-0-	-7408	-0-	818 89	1 4	5609	2	N	3236	3249	0			62
06	16920 X	10327	-0-	-6593	-0-	837 73	1 4	5670	2	N	3406	3397	0			71
07	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-			3747	9	N	NO RPT					71
MORO CREEK				WELL #: 3325H	RRCID -> 298814	COMPL. DATE 07/26/2023		TOTAL	DEPTH	7044	PERF.	7438	- 15501			
02	SHUT IN	9099	-0-	9099	690506	617 1238	1 9	7244	2	N	1125	1119	0			28
03	700376 X	9870	-0-	-690506	-0-	654 1790	1 9	7426	2	N	1627	1629	0			26
04	50970 X	9765	-0-	-41205	-0-	682 1466	1 9	7617	2	N	1333	1334	0			25
05	52669 X	10455	-0-	-42214	-0-	864 1559	1 9	8032	2	N	1417	1417	0			25
06	50970 X	5290	-0-	-45680	-0-	696 827	1 9	3767	2	N	752	762	0			15
07	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 884566															
WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	12712 X	10441	-0-	-2271	-0-	486	1	9276	2	N	565	558	0		42
						57	4	622	9						
03	14074 X	12261	-0-	-1813	-0-	685	1	10449	2	N	851	836	0		57
						191	4	936	9						
04	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	814	1	12244	2	N	1062	1030	0		89
						161	4	1168	9						
05	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	509	1	8038	2	N	992	988	0		93
						158	4	1091	9						
06	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	609	1	9842	2	N	1024	1044	0		73
						126	4	1126	9						
07	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT				73
CMWW A															
WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444															
02	40768 X	1888	-0-	-38880	-0-	239	1	1408	2	N	211	219	0		10
						9	4	232	9						
03	45136 X	2467	-0-	-42669	-0-	262	1	1871	2	N	271	267	0		14
						36	4	298	9						
04	43680 X	1473	-0-	-42207	-0-	227	1	1001	2	N	209	207	0		16
						15	4	230	9						
05	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	214	1	907	2	N	213	210	0		19
						20	4	234	9						
06	2640 X	2171	-0-	-469	-0-	378	1	1425	2	N	315	315	0		19
						21	4	347	9						
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				19
CMWW A															
WELL #: 4309H RRCID -> 298826 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 15028															
02	24472 X	2756	-0-	-21716	-0-	197	1	2434	2	N	100	106	0		13
						15	4	110	9						
03	27094 X	3007	-0-	-24087	-0-	167	1	2420	2	N	342	330	0		25
						44	4	376	9						
04	26220 X	2515	-0-	-23705	-0-	169	1	2155	2	N	147	152	0		20
						29	4	162	9						
05	818 X	818	-0-	-0-	-0-	97	1	675	2	N	29	36	0		13
						14	4	32	9						
06	2970 X	617	-0-	-2353	-0-	82	1	372	2	N	144	141	0		16
						5	4	158	9						
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				16
CMWW A															
WELL #: 4312H RRCID -> 298827 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 15460															
02	20132 X	445	-0-	-19687	-0-	198	1	142	2	N	94	98	0		9
						2	4	103	9						
03	22289 X	2210	-0-	-20079	-0-	279	1	1697	2	N	183	179	0		13
						33	4	201	9						
04	21570 X	1410	-0-	-20160	-0-	184	1	985	2	N	206	201	0		18
						14	4	227	9						
05	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	180	1	948	2	N	144	146	0		16
						20	4	158	9						
06	1050 X	660	-0-	-390	-0-	135	1	195	2	N	296	293	0		19
						4	4	326	9						
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566									
CMWW A				WELL #: 4313H		RRCID -> 298860		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 7033		PERF. 7476 - 15360	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	26544 X	635	-0-	-25909	-0-		158 1	389 2	N	77	83 0		11
							3 4	85 9					
03	29388 X	549	-0-	-28839	-0-		76 1	287 2	N	164	160 0		15
							6 4	180 9					
04	28440 X	1037	-0-	-27403	-0-		118 1	808 2	N	91	92 0		14
							11 4	100 9					
05	586 X	586	-0-	-0-	-0-		158 1	317 2	N	94	91 0		17
							8 4	103 9					
06	690 X	603	-0-	-87	-0-		150 1	369 2	N	71	76 0		12
							6 4	78 9					
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			12
CMWW A				WELL #: 4315H		RRCID -> 298861		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7263		PERF. 7517 - 16032	
02	34832 X	1413	-0-	-33419	-0-		52 1	1276 2	Y	70	69 0		26
							8 4	77 9					
03	38564 X	4369	-0-	-34195	-0-		414 1	3123 2	Y	702	670 0		58
							60 4	772 9					
04	37320 X	7462	-0-	-29858	-0-		678 1	5920 2	Y	713	694 0		77
							80 4	784 9					
05	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-		582 1	5804 2	Y	595	587 0		85
							117 4	655 9					
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		462 1	2828 2	Y	403	429 0		59
							39 4	443 9					
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT			59
MORO CREEK				WELL #: 3410H		RRCID -> 298947		COMPL. DATE 08/26/2024		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 7175 - 22751	
02	93697 X	93697	-0-	-0-	-0-		2417 1	67568 2	N	20184	20115 0		440
							1510 4	22202 9					
03	77996 X	72023	-0-	-5973	-0-		2193 1	48275 2	N	18462	18607 0		295
							1247 4	20308 9					
04	75480 X	74646	-0-	-834	-0-		2310 1	54349 2	N	16352	16342 0		305
							17987 9						
05	77996 X	68961	-0-	-9035	-0-		2519 1	48883 2	N	15304	15335 0		274
							725 4	16834 9					
06	75480 X	72575	-0-	-2905	-0-		2627 1	53610 2	N	14275	14265 0		284
							635 4	15703 9					
07	77996 X	NO RPT	-0-	-77996	-0-				N	NO RPT			284
MORO CREEK				WELL #: 3411H		RRCID -> 299013		COMPL. DATE 08/20/2024		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 7069 - 16926	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORO CREEK				WELL #: 2413H		RRCID -> 299310		COMPL. DATE 03/19/2025		TOTAL DEPTH 7264		PERF. N/A	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	67	-0-	67	67		3 1	63 2	N	1	1 0		-0-
							1 9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	67				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 2412H															
RRCID -> 299642															
COMPL. DATE 03/28/2025															
TOTAL DEPTH 7210															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	471	-0-	471	471	18	1	331	2	N	111	103	0		8
						122	9								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	471					N	NO RPT				8
BRISCOE RANCH (OLMOS)														CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BRISCOE															
WELL #: 273933															
RRCID -> 213469															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 5500															
PERF. 4516 - 4528															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
BRISCOE															
WELL #: 4															
RRCID -> 213470															
COMPL. DATE 10/17/2005															
TOTAL DEPTH 5500															
PERF. 4858 - 4884															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE															
WELL #: 11															
RRCID -> 216436															
COMPL. DATE 03/24/2006															
TOTAL DEPTH 5300															
PERF. 4483 - 4904															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE (5140)															
WELL #: 8002															
RRCID -> 220342															
COMPL. DATE 04/21/2006															
TOTAL DEPTH 5300															
PERF. 4560 - 4710															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE (5140)															
WELL #: 8007															
RRCID -> 220367															
COMPL. DATE 05/29/2006															
TOTAL DEPTH 5200															
PERF. 4462 - 4476															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933												
BRISCOE (5140)		WELL #:		8008	RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 4480 - 4510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BRISCOE		WELL #:		21	RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH		5300	PERF. 4440 - 4850				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023																

BRISCOE (5140)		WELL #:		8010	RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4508 - 4580				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8012	RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4619 - 4628				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH		5050	PERF. 4793 - 4804				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		42	RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH		6000	PERF. 4670 - 4677				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)															12018 666					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC															//CONT.// 273933																			
BRISCOE, DOLPH "B"															WELL #: 43					RRCID -> 222212					COMPL. DATE 09/07/2006					TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
BRISCOE (5140)															WELL #: 8016					RRCID -> 223309					COMPL. DATE 10/27/2006					TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
BRISCOE (5140)															WELL #: 8020					RRCID -> 224554					COMPL. DATE 03/24/2008					TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
BRISCOE															WELL #: 29					RRCID -> 227662					COMPL. DATE 05/06/2006					TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
BRISCOE, DOLPH "B"															WELL #: 54					RRCID -> 229816					COMPL. DATE 11/27/2006					TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
BRISCOE, DOLPH "B"															WELL #: 55					RRCID -> 229955					COMPL. DATE 12/29/2006					TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
BRISCOE, DOLPH "B"															WELL #: 62					RRCID -> 230054					COMPL. DATE 01/08/2007					TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933							
BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.// 273933															
BRISCOE (5140)			WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4241 - 4285							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE			WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4462 - 4480							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
BRISCOE			WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4244 - 4270							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)			WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4538 - 4582							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRISCOE			WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4935 - 4950							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
BRISCOE (5140)			WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 4750 - 4758							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)			WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4420 - 4827							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933												
BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
BRISCOE, DOLPH "B"														
		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920						
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023														
BRISCOE														
		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE														
		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
BRISCOE														
		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)														
		WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933						
BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID -> 273158	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4837	-	4874
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
CAGE (ESCONDIDO)				14597 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
RAM RIVER RESOURCES, INC.				689327						
SHAMROCK-CAGE		WELL #:		1089	RRCID -> 066569	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 2700	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)				14866 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY				871290						
CLAUNCH, B. C.		WELL #:		3	RRCID -> 000087	COMPL. DATE 05/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 418	-	428
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)				14866 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
ELBO CO., THE				246610						
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 000091	COMPL. DATE 12/10/1956	TOTAL DEPTH 1138	PERF. 1094	-	1102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAMPANA, SOUTH (GOVT. WELLS 2600)				15146 259	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
G. & M. ENERGY COMPANY				292290						
HARRIS, L.		WELL #:		1	RRCID -> 000099	COMPL. DATE 10/05/1957	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2631	-	2650
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)														
TEXAS, LES & CO.														
EBERT GAS UNIT														
15146 370 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
846666					COMPL. DATE 05/26/1981					TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800				
WELL #: 1A					RRCID -> 094297									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-			-0-
CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
EDRINGTON, H. C. EST. -I-														
15146 444 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
681327					COMPL. DATE 01/20/2023					TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 3960				
WELL #: 31					RRCID -> 090536									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SCOTT FOUNDATION														
15146 530 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
681327					COMPL. DATE 06/25/2004					TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924				
WELL #: 5					RRCID -> 202556									
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
P. KYNETTE UNIT														
15146 600 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
419886					COMPL. DATE 03/10/2024					TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9740				
WELL #: 1					RRCID -> 287435									
02	114532	52039	-0-	-62493	-0-	51511	2	528	9	N	480	522	1	95
03	49104	16771	-0-	-32333	-0-	16637	2	134	9	N	122	167	1	50
04	47520	10994	-0-	-36526	-0-	10927	2	67	9	N	61			111
05	49104	26014	-0-	-23090	-0-	25721	2	293	9	N	266	297	1	80
06	47520	28600	-0-	-18920	-0-	28284	2	316	9	N	287	314	1	53
07	49104	29882	-0-	-19222	-0-	29589	2	293	9	N	266	273	1	46
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
EDRINGTON, H. C. EST. "I"														
15146 645 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
681327					COMPL. DATE 06/09/1981					TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398				
WELL #: 33					RRCID -> 096139									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) PROLINE ENERGY RESOURCES INC EDRINGTON, H. C. EST. "I"										15146 710 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 32										RRCID -> 088329	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 11167 - 11212			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOUGER GU 4 0/A										15146 740 681327	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 4										RRCID -> 239186	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4336 - 4342			
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	1		N	-0-					103
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	9	N	9				112
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	11	1	17	9	N	15	99	1		28
05		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	1		N	-0-					28
06		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	1		N	-0-					28
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-					81
CAMPANA, SOUTH (1450) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOUGER G/U #4 0/A										15146 777 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 2 H										RRCID -> 083780	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 1435 - 1455			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SCOTT FOUNDATION										WELL #: 2	RRCID -> 194339	COMPL. DATE 02/12/2003	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 1484 - 1487		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SCOTT FOUNDATION										WELL #: 1	RRCID -> 260477	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 1324 - 1510		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CAMPANA, SOUTH (1500) ATLAS OPERATING LLC KYNETTE, P.										15146 785 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 29										RRCID -> 121180	COMPL. DATE 04/30/1986	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 1487 - 1497			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)		//CONT.//		15146 785	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
SCHOELLER, KATE		WELL #:		3	RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOUGER GAS UNIT NO 4 0/A		WELL #:		7	RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502		
02	18 N		18	-0-	-0-	-0-	5 1	13 9	N	12	39
03	7 N		7	-0-	-0-	-0-	5 1	2 9	N	2	41
04	40 N		40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 9	N	32	7
05	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	7
06	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	7
07	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-	22

CAMPANA, SOUTH (1600)				15146 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #:		8	RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAMPANERO (CANYON)				15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
RIO-TEX, INC.				712930							
MOODY		WELL #:		1	RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			Y	NO RPT	-0-

MOODY		WELL #:		4	RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			Y	NO RPT	-0-

MOODY		WELL #:		6	RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			Y	NO RPT	-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		3	RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2263	- 3875
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MOODY		WELL #:		5	RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3046	- 3196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MOODY		WELL #:		8	RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2309	- 3347
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7	7			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7	7			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7	7			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7	7			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7	7			Y	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7	7			Y	NO RPT		-0-
MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3286	- 3453
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12	12			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12	12			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12	12			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12	12			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12	12			Y	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12	12			Y	NO RPT		-0-
MOODY		WELL #:		B 1	RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2234	- 2333
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15	15			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15	15			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15	15			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15	15			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15	15			Y	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15	15			Y	NO RPT		-0-
MOODY		WELL #:		702	RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3186	- 3330
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	42 1	661 2	Y	-0-			-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	48 1	758 2	Y	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	398 2	Y	-0-			-0-
05	589 N	461	-0-	-128	-0-	28 1	433 2	Y	-0-			-0-
06	570 N	238	-0-	-332	-0-	14 1	224 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MOODY		WELL #:		205	RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467	- 3632
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARON RANCH (1300)			15840 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
CHALLENGER OIL INC			152379															
CARON			WELL #: 2		RRCID -> 125827		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 3708		PERF. 1293 - 1297							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARRIZO			15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, R. BRACKEN			102824		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547		PERF. 4900 - 5160					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)			15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT									
TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST, G.W.			870209		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 1600 - 1650					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)			16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH			499978		WELL #: 1		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392		PERF. N/A					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GATES RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424		PERF. N/A							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GATES RANCH			WELL #: 1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5333 -	5470		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5300 -	5476		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2025														
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4816 -	4832		
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1		Y	-0-	-0-	-0-	
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5271 -	5326		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4746 -	4762		
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-	-0-	-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-	-0-	-0-	
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-	-0-	-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978												
GATES "0" TR3				WELL #:		2	RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5433 -		5501			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

COTULLA RANCH				WELL #:		9	RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5143 -		6370			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GATES "0" TR3				WELL #:		3	RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 -		5416			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	

GATES "0" TR3				WELL #:		4	RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5358 -		5398			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	1		N	-0-					21	
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-					21	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-					21	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-					21	

GATES 0 TR2				WELL #:		3	RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5090 -		5120			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GATES 0 TR2				WELL #:		4	RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532		PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GATES 0 TR2				WELL #:		5H	RRCID -> 282048		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 6100 -		6613			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-				-0-	
04	6	N	5	-0-	-1	-0-		5	3			Y	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//	16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SOUTH COAST OIL & GAS CO.					802633											
STUMBERG				WELL #:	5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	-	4648					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)					16340 801	ASSOCIATED	49B				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978											
GATES RANCH -A-				WELL #:	1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	-	5514					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)					16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC					273933											
BRISCOE (5140)				WELL #:	1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	-	5043					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978											
GATES RANCH				WELL #:	1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	-	5400					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
GATES RANCH				WELL #:	4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	-	5320					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
BRISCOE/HULSMAN				WELL #:	1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	-	5690					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978											
GATES RANCH "A"				WELL #:		3031	RRCID -> 194612		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5353 - 5419				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		5 N	-0-	-0-		-5		-0-					N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-		-0-		-0-		5 1			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-		-0-		-0-		5 1			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-		-0-		-0-		5 1			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-		-0-		-0-		5 1			N	-0-			-0-

GATES N TR5				WELL #:		180	RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5872 - 5880				
02		7084 X	6300	-0-		-784		-0-		442 1	5858 3	N		-0-			34
03		7068 X	6742	-0-		-326		-0-		582 1	6137 3	N		21	20 1		35
										23 9							
04		7230 X	6620	-0-		-610		-0-		647 1	5973 3	N		-0-	1 1		34
05		7471 X	6530	-0-		-941		-0-		581 1	5916 3	N		30	29 1		35
										33 9							
06		7230 X	6200	-0-		-1030		-0-		649 1	5496 3	N		50	43 1		42
										55 9							
07		6975 X	5883	-0-		-1092		-0-		594 1	5236 3	N		48	39 1		51
										53 9							

GATES 'N' TR4				WELL #:		6	RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654				
02		168 N	16	-0-		-152		-0-		1 1	15 3	N		-0-			44
03		207 N	207	-0-		-0-		-0-		19 1	188 3	N		-0-			44
04		210 N	5	-0-		-205		-0-		5 3		N		-0-			44
05		242 N	242	-0-		-0-		-0-		22 1	220 3	N		-0-			44
06		75 N	75	-0-		-0-		-0-		8 1	67 3	N		-0-			44
07		99 N	99	-0-		-0-		-0-		10 1	89 3	N		-0-			44

SM ENERGY COMPANY				788997													
BRISCOE -A-				WELL #:		630	RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213		PERF. 1001 - 1201				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

CATCLAW (OLMOS)				16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: DIMMIT			
MCR OPERATING GROUP				555857													
MORO CREEK RANCH				WELL #:		3	RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3986 - 3991				
02		5 N	4	-0-		-1		-0-		4 1		N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			-0-
04		5 N	5	-0-		-0-		-0-		5 1		N		-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-		-4		-0-				N		-0-			-0-
06		3 N	3	-0-		-0-		-0-		3 1		N		-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-		-5		-0-				N		-0-			-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)										16495 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA				
HAMILTON, CLAY										348557							
VESTRING ET AL										WELL #:	2 T	RRCID -> 083701	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3400	-	3443
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)										16495 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA				
HAMILTON, CLAY										348557							
VESTRING ET AL										WELL #:	2 C	RRCID -> 083700	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3301	-	3304
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
CHAPPAROSA (OLMOS)										17093 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017							
CHAPARROSA RANCH										WELL #:	54	RRCID -> 160092	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1760	-	1765
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)										17248 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										100797							
PEARLSTONE, CLAIRE										WELL #:	6	RRCID -> 214314	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4522	-	5314
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
CHARLOTTE, E. (OLMOS)										17249 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										100797							
PEARLSTONE, CLAIRE										WELL #:	6	RRCID -> 214312	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5222	-	5314
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

CHICON LAKE			17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA										
COLE, L. R. & SONS			167090																
COLE, L. R. & SONS			WELL #: 1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442		PERF. 1377		- 1398						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CHITTIM (BUDA)			17876 152		ASSOCIATED		49B		CNTY: MAVERICK										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263																
CHITTIM 141			WELL #: 2		RRCID -> 298791		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5402		- 5538						
02	SEALED	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SEALED	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SEALED	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SEALED	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SEALED	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SEALED	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CHITTIM (GEORGETOWN)			17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK										
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017																
CHITTIM, ANNIE E. (115)			WELL #: 7MJ		RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845		PERF. N/A								
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-								-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-								-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-								-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-								-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
CHITTIM, ANNIE E.			WELL #: 14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263																
CHITTIM			WELL #: 1187		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 3335		- 3345						
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402																
BRISCOE SANER			WELL #: 1		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2646		- 2660						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								1065
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								1065
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								1065
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								1065
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								1065
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								1065

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)														CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.															
CHITTIM, ANNIE E.															
WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165 2				N	-0-			-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2				N	-0-			-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2				N	-0-			-0-	
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2				N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHITTIM (5000)														CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.															
WRIGHT, TULETA CHITTIM															
WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160															
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2				N	-0-			-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2				N	-0-			-0-	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2				N	-0-			-0-	
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2				N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-															
WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114															
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113 2				N	-0-			-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2				N	-0-			-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2				N	-0-			-0-	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2				N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC															
CHITTIM															
WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151															
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 1				N	-0-			-0-	
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 1				N	-0-			-0-	
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 1				N	-0-			-0-	
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 1				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CHITTIM															
WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CHITTIM															
WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CHITTIM (5400)														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC					17876 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
CHITTIM, ANNIE E.					254263									
WELL #: 1141					RRCID -> 094675	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5408 - 5423			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600)														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.					17876 684	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
CHITTIM, ANNIE E.					174017									
WELL #: R 1					RRCID -> 000124	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5200 - 5210			
02	143	S	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03	214	S	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	172	S	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E.														
WELL #: X 1					RRCID -> 000125	COMPL. DATE	01/23/1963	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	5432 - 5448			
02	134	S	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	246	S	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	177	S	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	204	S	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E.														
WELL #: R 17					RRCID -> 000127	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5538 - 5546			
02	161	S	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04	163	S	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM														
WELL #: 5 U					RRCID -> 030575	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	5580 - 6038			
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	149	-0-	149	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	142	-0-	142	-0-	291	142	2	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	113	-0-	113	-0-	404	113	2	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	404			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	404			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-														
WELL #: 1					RRCID -> 053244	COMPL. DATE	06/13/1972	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A			
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				N	-0-		115
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2				N	-0-		115
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				N	-0-		115
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2				N	-0-		115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		115
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		115
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467													
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2				N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2				N	-0-		-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2				N	-0-		-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572													
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2				N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2				N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2				N	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393													
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 2				N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2				N	-0-		-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2				N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514													
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2				N	-0-		31
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2				N	-0-		31
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2				N	-0-		31
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2				N	-0-		31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638													
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 1				N	-0-		-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 1				N	-0-		-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 1				N	-0-		-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 1				N	-0-		-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 1				N	-0-		-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 1				N	-0-		-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263									
CHITTIM		WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5572 - 6638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5600 - 5609	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CHITTIM G		WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5506 - 5607	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7090 - 7186	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5291 - 5311	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5278 - 5288	
02	DLQ G-10	91	-0-	91	1464	91	1	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	119	-0-	119	1583	119	1	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	70	-0-	70	1653	70	1	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	71	-0-	71	1724	71	1	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	71	-0-	71	1795	71	1	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	64	-0-	64	1859	64	1	Y	-0-	-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263																
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	219	-0-	219	3516	219	1			Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	198	-0-	198	3714	198	1			Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	179	-0-	179	3893	179	1			Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	194	-0-	194	4087	194	1			Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	4288	201	1			Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	176	-0-	176	4464	176	1			Y	-0-						-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	8	-0-	8	2454	8	1			Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	2474	20	1			Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	59	-0-	59	2533	59	1			Y	-0-						-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
CHITTIM				WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
CHITTIM				WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263								
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	1		N	-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1		N	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1		N	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	1		N	-0-
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	1		N	-0-
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	1		N	-0-
CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713		
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	1		N	-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	1		N	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1		N	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1		N	-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144		
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	1		N	-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	1		N	-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1		N	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1		N	-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	1		N	-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088		
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1		N	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1		N	-0-
CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977		
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	1		N	-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	1		N	-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1		N	-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	1		N	-0-
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	1		N	-0-
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	1		N	-0-
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176		
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	1		N	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	1		N	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	1		N	-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1		N	-0-
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	1		N	-0-
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	1			N	-0-			-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-			-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-			-0-
*07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-			-0-
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462														
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-			-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-			-0-
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626														
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-			-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-			-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-			-0-
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807														
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	1			N	-0-			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	1			N	-0-			-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			N	-0-			-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	1			N	-0-			-0-
*06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	1			N	-0-			-0-
*07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263																	
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003											TOTAL	DEPTH	5425	PERF.	5360	-	8997
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003											TOTAL	DEPTH	5395	PERF.	5543	-	8619
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-			-0-		
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-			-0-		
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-			-0-		
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-			-0-		
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-			-0-		
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-			-0-		
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004											TOTAL	DEPTH	5249	PERF.	5421	-	8984
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004											TOTAL	DEPTH	5457	PERF.	5520	-	8622
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004											TOTAL	DEPTH	5278	PERF.	5622	-	7261
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-			-0-		
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			-0-		
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-			-0-		
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-			-0-		
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-			-0-		
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-			-0-		
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004											TOTAL	DEPTH	5123	PERF.	5465	-	9010
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-			-0-		
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-			-0-		
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-			-0-		
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-			-0-		
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-			-0-		
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-			-0-		
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004											TOTAL	DEPTH	5436	PERF.	5570	-	8121
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-			-0-		
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-			-0-		
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-			-0-		
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-			-0-		
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-		
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-			-0-		

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263								
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 5538	- 8943		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1	N	-0-	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1	N	-0-	-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	1	N	-0-	-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1	N	-0-	-0-
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	1	N	-0-	-0-
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1	N	-0-	-0-
CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 5142	PERF. 5487	- 8851		
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	1	N	-0-	-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	1	N	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1	N	-0-	-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-	-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-	-0-
CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 5288	PERF. 5476	- 9100		
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1	N	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-	-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	-0-
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1	N	-0-	-0-
CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5674	- 9006		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 5793	- 9705		
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	1	N	-0-	-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1	N	-0-	-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	1	N	-0-	-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	1	N	-0-	-0-
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	1	N	-0-	-0-
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	1	N	-0-	-0-
CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 5196	PERF. 5375	- 8858		
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1	N	-0-	-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	1	N	-0-	-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	1	N	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1	N	-0-	-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-	-0-
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	1	N	-0-	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)										17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263											
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5299 - 5307			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
CHOKE CANYON (SLIGO)										17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
PETROTX OPERATING, LLC										660964											
MORRILL SLIGO										WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF.13544 - 13708			
02	2800	N	4784		-0-	1984		8702		4784	2			N	-0-					-0-	
03	3100	N	4605		-0-	1505		10207		4605	2			N	-0-					-0-	
04	18307		4455		-0-	-13852		-0-		4455	2			N	-0-					-0-	
05	9067		4952		-0-	-4115		-0-		4952	2			N	-0-					-0-	
06	10890		5850		-0-	-5040		-0-		5850	2			N	-0-					-0-	
07	837		6280		-0-	5443		5443		6280	2			N	-0-					-0-	
CHONAN (S.M.D.)										17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017											
CHITTIM										WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320			
02	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)										18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.										612858											
FLIELLER, JEROME, JR.										WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915			
02	0		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										03/19/2019											
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD										614521											
REED, D. P.										WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					43	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					43	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					43	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					43	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					43	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					43	

COOKE (EDWARDS LIME)				20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	000132	COMPL. DATE	02/03/1956	TOTAL	DEPTH 10815	PERF.10286	- 10326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	57 1	262 2	2	N	-0-			3
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	72 1	292 2	2	N	-0-			3
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	95 1	269 2	2	N	-0-			3
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	70 1	115 2	2	N	-0-			3
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	90 1	318 2	2	N	-0-			3
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	37 1	181 2	2	N	-0-			3

PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000133	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL	DEPTH 10460	PERF.10233	- 10273
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOKE NO. 24 UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	107057	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL	DEPTH 10478	PERF.10260	- 10281
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 2	2	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	2	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	2	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N.				WELL #:	A 2	RRCID ->	146006	COMPL. DATE	07/05/1993	TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10237	- 10279
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOKE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	146886	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10263	- 10396
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 2	2	N	-0-			20
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	2	N	-0-			20
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	1 1	4 2	2	N	-0-			20
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	2	N	-0-			20
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	2	N	-0-			20
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	2	N	-0-			20

COOKE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	148735	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10286	- 10416
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151609	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL	DEPTH 10675	PERF.10288	- 10416
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	1 1	4 2	2	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	3	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	2	N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	18 1	30 2	2	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	2	N	-0-			-0-
07	9 N	4	-0-	-5	-0-	1 1	3 2	2	N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400														
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396														
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731														
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635														
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386		PERF.10265 - 10375				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	-0-	777 1	3597 2	2	Y	-0-	-0-			3
03	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	-0-	1241 1	5023 2	2	Y	-0-	-0-			3
04	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	-0-	1414 1	4031 2	2	Y	-0-	-0-			3
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	858 1	1413 2	2	Y	-0-	-0-			3
06	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	-0-	1588 1	5616 2	2	Y	-0-	-0-			3
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	-0-	1201 1	5934 2	2	Y	-0-	-0-			3

COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10200 - 10350				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		831283													
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 4100)		20336 625		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
COOKE NO. 25 UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 205596		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4088 - 4093				
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	1 1	4 2	2	N	-0-	-0-			-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	2	N	-0-	-0-			-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	2	N	-0-	-0-			-0-
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	2	N	-0-	-0-			-0-
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	2	N	-0-	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 4600)		20336 875		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
SUTTON PRODUCING CORP.		831283													
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 176727		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. 4644 - 4654				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546	-0-				N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	-0-				N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	-0-				N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	-0-				N	-0-	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000)		20336 886		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
BAY ROCK CORP.		057850													
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3		WELL #:			RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4920 - 4925				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

COOKE, WEST (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
MARTIN, J.C. (BUFFALO)														
20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
273611														
WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	42 1	64 2	N	-0-				-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	50 1	74 2	N	-0-				-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	27 1	32 2	N	-0-				-0-
05		124 N	77	-0-	-47	-0-	32 1	45 2	N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	27 1	69 2	N	-0-				-0-
COOKE RANCH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
C. N. COOKE "B" UNIT														
20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE														
499978														
WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914														
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	77 1	359 2	N	-0-				3
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	59 1	241 2	N	30				33
							33 9							
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	87 1	247 2	N	1				34
							1 9							
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	50 1	81 2	N	-0-				34
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	32 1	113 2	N	-0-				34
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	67 1	332 2	N	-0-				34
COUSINS (QUEEN CITY 5740)														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.														
ROOS, L. W.														
21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN														
647284														
WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749														
02		224 #	197	-0-	-27	-0-	197 2		N	-0-				14
03		248 #	170	-0-	-78	-0-	170 2		N	-0-				14
04		240 #	137	-0-	-103	-0-	137 2		N	-0-				14
05		217 #	81	-0-	-136	-0-	81 2		N	-0-				14
06		210 #	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-				14
*07		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-				14
COUSINS (SLICK-WILCOX)														
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.														
COUSINS														
21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
729060														
WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
COUSINS														
WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE)			21865 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
EL INDIO OPERATING CO., INC.			250179					
MEDINA STATION			WELL #:	RRCID -> 122482	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4232 - 4236	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				73
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018								
CROWTHER (5600)			22030 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
REA OIL & GAS, INC.			695743					
JAMBERS, GEORGE			WELL #:	RRCID -> 115182	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 5634 - 5641	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				31
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996								
DAN COBBS (WILCOX, LO.)			22924 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931					
DUSEK			WELL #:	RRCID -> 220302	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 7572 - 7579	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2025								
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584					
STRIDDE, HERBERT			WELL #:	RRCID -> 156797	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 5260 - 5500	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915					
LARRY MILES			WELL #:	RRCID -> 268955	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 6371 - 6384	
02	228 N	228	-0-	-0-	27 1	201 3	Y	-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	30 1	235 3	Y	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	34 1	241 3	Y	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	33 1	257 3	Y	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	25 1	214 3	Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
DE JORJA (REWORK SERPENTINE)			23658 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459					
WEST			WELL #:	RRCID -> 159608	COMPL. DATE 08/14/1996	TOTAL DEPTH 2894	PERF. 2748 - 2792	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)										23787 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION										848010								
MATULA, ROBERT										WELL #:	1A	RRCID -> 147066	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 944	-	949	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DENT INGRAM (OLMOS 1)										24317 440	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
L & J EXPLORATION, LLC										479852								
BOWMAN, RUTH MCLEAN										WELL #:	25	RRCID -> 074045	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A			
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HITCHCOCK										WELL #:	1	RRCID -> 211031	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3683	-	3689	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/26/2025								
DEVILS RIVER (STRAWN)										24462 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC										637446								
GLASSCOCK										WELL #:	2	RRCID -> 065688	COMPL. DATE 01/20/1976	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #:	2	RRCID -> 067604	COMPL. DATE 07/08/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 0	-	10641	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLED SOE										WELL #:	1	RRCID -> 068566	COMPL. DATE 08/16/1976	TOTAL DEPTH 11009	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)			//CONT.//		24462 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE										
PALUXY OIL & GAS, LLC			//CONT.//		637446															
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:		3	RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLEDSON			WELL #:		B 1	RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820		PERF. N/A								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:		4A	RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A								
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:		5	RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BLEDSON			WELL #:		B 2	RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10292 - 10864								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:		3	RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10241 - 10596								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DILWORTH (EDWARDS LIME)														24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EVX OPERATING LLC														101131									
KHC SWD 1														WELL #: 1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5470 - 6100	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
HOME PETROLEUM CORP.														396852									
MARTIN, ALONZO														WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10035 - 10540	
02		3517	X		3517	-0-	-0-	-0-	3517	2				N	-0-					129			
03		2870	X		2870	-0-	-0-	-0-	2870	2				N	-0-					129			
04		3755	X		3755	-0-	-0-	-0-	3755	2				N	-0-					129			
05		3032	X		3032	-0-	-0-	-0-	3032	2				N	-0-					129			
06		3989	X		3989	-0-	-0-	-0-	3989	2				N	-0-					129			
07		310	X	NO	RPT	-0-	-310	-0-						N	NO	RPT				129			
REMORA OPERATING, LLC														701613									
DILWORTH, J.C. JR.														WELL #: 3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10748 - 10882	
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
03		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
04		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
05		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
07		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
DILWORTH GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10381 - 10625	
02		4704	X		555	-0-	-4149	-0-	554	2		1 9		N	1					51			
03		5208	X		183	-0-	-5025	-0-	183	2				N	-0-					51			
04		5040	X		-0-	-0-	-5040	-0-						N	-0-					51			
05		2294	X		22	-0-	-2272	-0-	22	2				N	-0-					51			
06		600	X		139	-0-	-461	-0-	139	2				N	-0-					51			
07		620	X	NO	RPT	-0-	-620	-0-						N	NO	RPT				51			
DILWORTH GAS UNIT #1														WELL #: 2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10337 - 10848	
02		555	N		555	-0-	-0-	-0-	554	2		1 9		N	1					11			
03		183	N		183	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-					11			
04		600	N		-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-					11			
05		620	N		22	-0-	-598	-0-	22	2				N	-0-					11			
06		180	N		139	-0-	-41	-0-	139	2				N	-0-					11			
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				11			
DILWORTH, J. C. JR.														WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A	
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.															//CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 701613															CNTY: MCMULLEN																																												
WELL #: 9															RRCID -> 050319															COMPL. DATE 04/29/1971															TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																							
0							AMT	CODE	AMT	CODE			M		AMT	CODE	AMT	CODE																																																								
02	36596	X	21097	-0-	-15499	-0-	21080	2	17	9	N	15							257																																																							
03	40517	X	6535	-0-	-33982	-0-	6528	2	7	9	N	6							263																																																							
04	39210	X	2013	-0-	-37197	-0-	2013	2			N	-0-							263																																																							
05	26319	X	6600	-0-	-19719	-0-	6596	2	4	9	N	4							267																																																							
06	41758	X	41758	-0-	-0-	-0-	41752	2	6	9	N	5							272																																																							
07	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					N	NO RPT							272																																																							
DILWORTH, J. C. JR.															WELL #: 10															RRCID -> 053792															COMPL. DATE 09/26/1972															TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A														
02	2268	X	555	-0-	-1713	-0-	554	2	1	9	N	1							36																																																							
03	2511	X	183	-0-	-2328	-0-	183	2			N	-0-							36																																																							
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-							36																																																							
05	1333	X	22	-0-	-1311	-0-	22	2			N	-0-							36																																																							
06	600	X	139	-0-	-461	-0-	139	2			N	-0-							36																																																							
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT							36																																																							
DILWORTH, J. C. JR.															WELL #: 11															RRCID -> 065874															COMPL. DATE 01/01/1976															TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																							
DILWORTH, J. C. JR.															WELL #: 12															RRCID -> 070264															COMPL. DATE 12/05/1976															TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																							
DILWORTH GAS UNIT #1															WELL #: 3															RRCID -> 070354															COMPL. DATE 12/05/1976															TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
02	8344	X	2703	-0-	-5641	-0-	2701	2	2	9	N	2							20																																																							
03	9238	X	599	-0-	-8639	-0-	598	2	1	9	N	1							21																																																							
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-							21																																																							
05	7905	X	575	-0-	-7330	-0-	575	2			N	-0-							21																																																							
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3639	2	1	9	N	1							22																																																							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT							22																																																							
DILWORTH GAS UNIT 1															WELL #: 4															RRCID -> 082910															COMPL. DATE 05/29/1979															TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750														
02	616	N	277	-0-	-339	-0-	277	2			N	-0-							25																																																							
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-							25																																																							
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-							25																																																							
05	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-							25																																																							
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-							25																																																							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							25																																																							
DILWORTH, J. C. JR.															WELL #: 14															RRCID -> 083702															COMPL. DATE 05/22/2003															TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469														
02	812	N	555	-0-	-257	-0-	554	2	1	9	N	1							11																																																							
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-							11																																																							
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-							11																																																							
05	620	N	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-							11																																																							
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-							11																																																							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							11																																																							

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613						
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876	
SEALY, GOERGE EST.				1						
02	420 N	202	-0-	-218	-0-	202	3			-0-
03	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			-0-
05	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	3			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					-0-
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)		WELL #:		24811 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915						
Y BAR				1	RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283	RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296	
HENRY, ALLYE				3						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		WELL #:		24811 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824						
SBR				164	RRCID -> 166203		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	61	-0-	61	61	61	3			-0-
06	H15 VIOL	47	-0-	47	108	47	3			-0-
07	H15 VIOL	31	-0-	31	139	31	3			-0-
HUFF		WELL #:		4	RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		//CONT.//		24811 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
TEAL RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 299126	COMPL. DATE 10/09/2023	TOTAL DEPTH 6349	PERF. 5936	-	5942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	14118 2	112 9	N	102	186 1	235
03	113739 X	15378	-0-	-98361	-0-	15218 2	160 9	N	145		380
04	110070 X	1045	-0-	-109025	-0-	1025 2	20 9	N	18	185 1	213
05	113739 X	NO RPT	-0-	-113739	-0-			N	NO RPT		213
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		213
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		213
DOERING RANCH (GEORGETOWN)				25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797							
HARLAN, R. K.		WELL #:		1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 6291	PERF. N/A			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HARLAN, R. K.		WELL #:		3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL DEPTH 6292	PERF. N/A			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HARLAN, R. K.		WELL #:		2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977	TOTAL DEPTH 6264	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CALVERT, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 071635	COMPL. DATE 05/05/1977	TOTAL DEPTH 6325	PERF. N/A			
02	1736 X	1690	-0-	-46	-0-	1690 3		N	-0-		120
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520 3	2 9	N	2	100 1	22
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1612 3	2 9	N	2		24
05	1860 N	961	-0-	-899	-0-	959 3	2 9	N	2		26
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1879 3	4 9	N	4		30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
HARLAN, R. K.		WELL #:		5	RRCID -> 191822	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6340	-	6369	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797													
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310													
02	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			12
03	1085 X	1077	-0-	-8	-0-	1077	3		N	-0-			12
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			12
05	1085 X	726	-0-	-359	-0-	726	3		N	-0-			12
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			12
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			12
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350													
02	4032 X	2514	-0-	-1518	-0-	2514	3		N	-0-			61
03	4464 X	3062	-0-	-1402	-0-	3060	3	2	9	N	2		63
04	4320 X	4224	-0-	-96	-0-	4224	3		N	-0-			63
05	3193 X	1776	-0-	-1417	-0-	1776	3		N	-0-			63
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3		N	-0-			63
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			63
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	1	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1 1	-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2 1	-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1 1	-0-
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			42
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2432	3	10	9	N	9				57
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-				57
04	3000 N	3249	-0-	-0-	249	3249	3			N	-0-				57
05	2542 N	998	-0-	-0-	-1544	995	3	3	9	N	3				60
06	2460 N	1920	-0-	-0-	-540	1601	3	319	9	N	290	161	1		189
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				189
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542															
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	121	3	4	9	Y	4				46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37	1		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418															
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	308	3	17	9	Y	15				154
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	122	1		39
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	Y	10				49
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	Y	8				57
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-				57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				57
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//	25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//	100797						
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	271820	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	6597 PERF. 6724 - 12278
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	1
DOUGLAS (FRIO 1560)			25855 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
LA RONYA OIL & GAS			487108						
BUCHANAN, E. A.		WELL #:	3	RRCID ->	105666	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	1850 PERF. 1560 - 1580
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
DUBOSE (EDWARDS -A-)			26261 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES	
YATES ENERGY CORPORATION			946195						
DUBOSE, GEORGIA		WELL #:	1	RRCID ->	000174	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	12574 PERF.12069 - 12138
02	2212 X	1783	-0-	-429	-0-	1783 3		Y -0-	32
03	1860 N	3	-0-	-1857	-0-	3 3		Y -0-	32
04	1770 N	154	-0-	-1616	-0-	154 3		Y -0-	32
05	1984 N	860	-0-	-1124	-0-	860 3		Y -0-	32
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y -0-	32
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y -0-	32
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #:		RRCID ->	037592	COMPL. DATE	11/11/1965	TOTAL DEPTH	12450 PERF.11933 - 12129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022									
BORCHERS, H. F.		WELL #:	1	RRCID ->	064760	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 2446 - 2456
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) YATES ENERGY CORPORATION DUBOSE "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	26261 666 946195 2	ASSOCIATED RRCID -> 144639		CAPACITY COMPL. DATE 12/24/1992				CNTY: GONZALES TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1	N		1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
CAMPBELL-HAHN UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125							
02	4256	X	1720	-0-	-2536	-0-	1720	3		Y	-0-								56
03	4836	X	5	-0-	-4831	-0-	5	3		Y	-0-								56
04	4680	X	2165	-0-	-2515	-0-	2165	3		Y	-0-								56
05	4836	X	2203	-0-	-2633	-0-	2203	3		Y	-0-								56
06	3870	X	1330	-0-	-2540	-0-	1330	3		Y	-0-								56
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-								56
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) AGERON ENERGY, LLC DH UNIT						27135 700 008625 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 292795		CAPACITY COMPL. DATE 03/17/2022		CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 1						085408 WELL #:	1H	RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113							
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	111 22 89	1 9 3	54	3	N	101	178	1					172
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	1 4 9	1 3 9	18	4	N	81							253
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1 1 4	1 4 9	35	3	N	7							260
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	6 76	3 9	17	4	N	69	182	1					147
*06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	1 15	1 4	41	3	N	57							204
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	32	3	185	9	N	168	163	1					209
EDWARDS						WELL #:	1H	RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478							
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	109 4 260	1 9 9	272	3	Y	99	99	0					-0-
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	260 4 1	1 9 9	519	3	Y	236	236	0					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	151 1 166	1 1 9	384	3	Y	137	137	0					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	1 166	1 9	271	3	Y	151	151	0					-0-
*06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	2 212	1 9	396	3	Y	193	193	0					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	2 194	1 9	359	3	Y	176	176	0					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
DILWORTH 2				WELL #:	2H	RRCID ->	260539	COMPL.	DATE 02/22/2011	TOTAL	DEPTH	11521	PERF.11836	- 17291					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	87					118	
03	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-		27	3	65	4	N	305	87	1	305	1	118	
								336	9										
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-					118	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	343	343	1			118	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	182	182	1			118	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	168	168	1			118	

GW DEEP GAS UNIT 1				WELL #:	3H	RRCID ->	266088	COMPL.	DATE 02/02/2012	TOTAL	DEPTH	12047	PERF.11994	- 17045					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	186	231	1			135	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	41	77	1			99	
04	3000 N	3488	-0-	488	488		26	1	1447	3		N	1547	1422	1			224	
							313	4	1702	9									
05	2670 N	2182	-0-	-488	-0-		1	1	31	3		N	1595	1684	1			135	
							395	4	1755	9									
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1401	1317	1			219	
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-						N	943	938	1			224	

DILWORTH 4				WELL #:	4H	RRCID ->	266395	COMPL.	DATE 05/01/2012	TOTAL	DEPTH	11064	PERF.11349	- 15513					
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	14	9		N	13					90	
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3		N	121	139	1			72	
							29	4	133	9									
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3	16	4		N	80					152	
							88	9											
05	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	51	4		N	201	163	1			190	
							221	9											
*06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3		N	60	140	1			110	
							16	4	66	9									
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3		N	98					208	
							108	9											

FORREST WHEELER B 2				WELL #:	2H	RRCID ->	267240	COMPL.	DATE 07/11/2012	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.12222	- 17071					
*02	103552 X	103552	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	1	85926	3		N	14856	14856	0			54	
							16342	9											
*03	122563 X	122563	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	1	102027	3		N	16203	16203	0			54	
							1135	4	17823	9									
*04	115289 X	115289	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	1	96079	3		N	14909	14909	0			54	
							1302	4	16400	9									
*05	101822 X	101822	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	1	86697	3		N	12124	12124	0			54	
							572	4	13336	9									
*06	57610 X	57610	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	49413	3		N	6871	6859	0			66	
							7558	9											
07	62958 X	62958	-0-	-0-	-0-	-0-	719	1	54664	3		N	6886	6886	0			66	
							7575	9											

GLASS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267256	COMPL.	DATE 12/07/2012	TOTAL	DEPTH	13247	PERF.13233	- 17773					
02	672 X	17	-0-	-655	-0-	-0-	17	3				Y	-0-					20	
03	744 X	537	-0-	-207	-0-	-0-	7	1	418	3		Y	44	31	1			33	
							64	4	48	9									
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-						Y	-0-					33	
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	376	3		Y	-0-					33	
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3		Y	21	39	1			15	
							6	4	23	9									
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3		Y	5	16	1			4	
							6	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
FORREST WHEELER B 1															
WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11802 PERF.11998 - 17049															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			59	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59	
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	N	-0-			59	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			59	
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096															
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	7	1	403	3	N	134	69	1	120	
						147	9								
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	N	-0-			120	
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	N	304	179	1	245	
						334	9								
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	N	191	191	1	245	
						210	9								
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	402	3	N	170	170	1	245	
						19	4	187	9						
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	8	1	566	3	N	-0-			245	
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011															
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			78	
03	31 X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			78	
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	23	3	10	4	N	-0-			78	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
*06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			78	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			78	
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537															
02	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	88	1	5053	3	N	-0-			85	
03	5270 X	4702	-0-	-568	-0-	82	1	4620	3	N	-0-			85	
04	5130 X	4716	-0-	-414	-0-	80	1	4461	3	N	159	194	1	50	
						175	9								
05	5704 X	3539	-0-	-2165	-0-	55	1	3449	3	N	32			82	
						35	9								
*06	5520 X	3816	-0-	-1704	-0-	54	1	3714	3	N	31			113	
						14	4	34	9						
07	5704 X	4711	-0-	-993	-0-	65	1	4457	3	N	172	188	1	97	
						189	9								
FORREST WHEELER B 4 WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962															
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	164	166	1	143	
						180	9								
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	69	62	1	150	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	3	15	4	N	75			225	
						83	9								
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	15	3	36	4	N	141	178	1	188	
						155	9								
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	87	45	1	230	
						23	4	96	9						
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	116	151	1	195	
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788															
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2024															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
ZAVISCH NORTH UNIT 2				WELL #: 1H		RRCID -> 270029				COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-			45 1	2574 3	Y		-0-						43
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-			61 1	3449 3	Y		73		63 1				53
								80 9										
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-			61 1	3398 3	Y		25						78
								28 9										
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-			42 1	2650 3	Y		163		164 1				77
								179 9										
*06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-			40 1	2767 3	Y		45						122
								15 4	50 9									
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-			50 1	3367 3	Y		95		121 0				96
								105 9										

ZAVISCH NORTH UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 270052				COMPL. DATE 01/24/2013				TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033				
02	2576 X	1567	-0-	-1009	-0-			27 1	1540 3	Y		-0-						43
03	2480 X	1965	-0-	-515	-0-			34 1	1931 3	Y		-0-		43 1				-0-
04	2070 X	2029	-0-	-41	-0-			35 1	1968 3	Y		24						24
								26 9										
05	1922 X	1589	-0-	-333	-0-			24 1	1555 3	Y		-0-		24 1				-0-
								10 4										
*06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-			35 1	2378 3	Y		45						45
								50 9										
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-			36 1	2442 3	Y		-0-		45 0				-0-

DONNELL C				WELL #: 2H		RRCID -> 270053				COMPL. DATE 01/25/2013				TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602				
02	868 N	461	-0-	-407	-0-			3 1	172 3	N		260		258 1				62
								286 9										
03	558 N	441	-0-	-117	-0-			2 1	85 3	N		269		276 1				55
								58 4	296 9									
04	480 N	408	-0-	-72	-0-			4 1	223 3	N		139		139 1				55
								28 4	153 9									
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-			7 1	452 3	N		337		335 1				57
								82 4	371 9									
*06	420 N	412	-0-	-8	-0-			3 1	225 3	N		135		140 1				52
								35 4	149 9									
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-			5 1	315 3	N		359		358 1				53
								395 9										

EDWARDS B				WELL #: 5H		RRCID -> 270298				COMPL. DATE 03/04/2013				TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560				
02	2240 N	1654	-0-	-586	-0-			25 1	1408 3	N		201		196 1				43
								221 9										
03	2480 N	1750	-0-	-730	-0-			27 1	1554 3	N		154		154 1				43
								169 9										
04	2400 N	1729	-0-	-671	-0-			26 1	1437 3	N		242		180 1				105
								266 9										
05	1829 N	1418	-0-	-411	-0-			15 1	939 3	N		422		187 1				340
								464 9										
*06	1680 N	944	-0-	-736	-0-			14 1	913 3	N		-0-						340
								17 4										
07	3100 N	3144	-0-	44	44			40 1	2698 3	N		369		564 1				145
								406 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DILWORTH 14														
WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	6 1	412 3	N	125	74 0	51 1	-0-		
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	138 9	448 3	N	163	163 0		-0-		
04	920 X	920	-0-	-0-	-0-	7 1	715 3	N	176	127 0	49 1	-0-		
05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	179 9	769 3	N	134	134 0		-0-		
*06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	11 1	408 3	N	179	116 0	63 1	-0-		
07	698 X	698	-0-	-0-	-0-	194 9	502 3	N	173	173 0		-0-		
						11 1								
						147 9								
						5 1								
						197 9								
						6 1								
						190 9								
DILWORTH 16														
WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474														
02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	4 1	242 3	N	51	51 1		-0-		
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	56 9	182 3	N	65	65 0		-0-		
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	3 1	206 3	N	49	49 1		-0-		
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	72 9	261 3	N	-0-			-0-		
*06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	4 1	200 3	N	63	63 1		-0-		
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	54 9	271 3	N	62	62 0		-0-		
						4 1								
						69 9								
						4 1								
						68 9								
DILWORTH 6														
WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825														
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	16 3	128 9	N	116	194 1		56		
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2 4	36 9	N	33			89		
04	239 X	239	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	N	151			240		
05	181 X	181	-0-	-0-	-0-	31 4	166 9							
*06	176 X	176	-0-	-0-	-0-	1 1	99 3	N	62	193 1		109		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4	68 9							
						16 4	160 9	N	145	193 1		61		
									3			64		
BROWN-DYKE UNIT 3														
WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500														
02	2800 N	2326	-0-	-474	931	40 1	2286 3	Y	-0-			-0-		
03	1699 N	768	-0-	-931	-0-	13 1	726 3	Y	-0-			-0-		
04	2040 X	404	-0-	-1636	-0-	29 4	383 3	Y	-0-			-0-		
05	2108 X	361	-0-	-1747	-0-	7 1	356 3	Y	-0-			-0-		
*06	2040 X	354	-0-	-1686	-0-	14 4	349 3	Y	-0-			-0-		
07	2108 X	1101	-0-	-1007	-0-	5 1	1085 3	Y	-0-			-0-		
						16 1								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY BROWN-DYKE UNIT 3				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 271745		CAPACITY COMPL. DATE 02/18/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-		209 1	11946 3		Y	-0-					167
03	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-		244 1	13861 3		Y	1	40 1				128
04	15270 X	9325	-0-	-5945	-0-		25 4	9036 3		Y	115					243
05	15779 X	7457	-0-	-8322	-0-		127 9	7309 3		Y	30					273
*06	15270 X	8118	-0-	-7152	-0-		115 1	7884 3		Y	106	184 1				195
07	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-		117 1	17711 3		Y	28					223
							117 9									
							259 1									
							31 9									

DILWORTH 15				WELL #:	15H	RRCID -> 271794		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665				
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-		18 1	1241 3		N	400	349 0		51 1		-0-
							440 9									
03	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-		12 1	876 3		N	407	407 0				-0-
							448 9									
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-		20 1	1327 3		N	353	304 0		49 1		-0-
							388 9									
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-		17 1	1272 3		N	291	291 0				-0-
							320 9									
*06	265 X	265	-0-	-0-	-0-		2 1	151 3		N	102	39 0		63 1		-0-
							112 9									
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-		9 1	717 3		N	243	243 0				-0-
							267 9									

KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 272014		COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233				
02	1708 X	1215	-0-	-493	-0-		18 1	1002 3		Y	177	86 0		162 1		30
							195 9									
03	2542 X	748	-0-	-1794	-0-		11 1	609 3		Y	116	99 1				47
							128 9									
04	1200 N	980	-0-	-220	-0-		15 1	823 3		Y	129	104 1				72
							142 9									
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	57 0				15
*06	805 N	805	-0-	-0-	-0-		9 1	641 3		Y	141	42 0		63 1		51
							155 9									
07	1023 N	74	-0-	-949	-0-		13 3	61 9		Y	55	52 0				54

FORREST WHEELER B 11				WELL #:	11H	RRCID -> 272626		COMPL. DATE 08/24/2013				TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032				
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-		8 1	431 3		Y	-0-					-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-		9 1	500 3		Y	-0-					-0-
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-		10 1	535 3		Y	-0-					-0-
05	285 X	285	-0-	-0-	-0-		4 1	281 3		Y	-0-					-0-
*06	212 X	212	-0-	-0-	-0-		3 1	209 3		Y	-0-					-0-
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-		4 1	298 3		Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
DILWORTH 28				WELL #:	28H	RRCID ->	272631	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11339	PERF.11613	- 16853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-			2	1	97	3	N	40	159	1		143	
03	186 N	15	-0-	-171	-0-			44	9								143	
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-			15	3	210	3	N	-0-				203	
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-			4	1				60					
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-			66	9	482	3	N	255	188	1		270	
07	279 N	149	-0-	-130	-0-			8	1	335	3	N	138	184	1		224	
								281	9									
								5	1									
								152	9	147	3	N	-0-				224	
								2	1									
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	272769	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH	12087	PERF.11989	- 17882				
02	812 N	407	-0-	-405	-0-			7	1	370	3	Y	27	77	1		97	
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			30	9									
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-			31	1	1771	3	Y	173	140	1		130	
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			190	9	1246	3	Y	101	76	1		155	
*06	1350 N	1108	-0-	-242	-0-			22	1									
07	1395 N	964	-0-	-431	-0-			111	9	1020	3	Y	4	85	1		74	
								16	1									
								4	9	984	3	Y	100	88	1		86	
								14	1									
								110	9	850	3	Y	93	84	1		95	
								12	1									
								102	9									
GW DEEP GAS UNIT 1				WELL #:	5H	RRCID ->	272793	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12101	PERF.12041	- 18116				
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-			5	1	306	3	N	124	91	1		51	
03	496 N	93	-0-	-403	-0-			136	9									
04	510 N	467	-0-	-43	-0-			1	1	58	3	N	31	74	1		8	
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-			34	9	288	3	N	158	130	1		36	
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-			5	1									
07	496 N	476	-0-	-20	-0-			174	9	528	3	N	223	217	1		42	
								8	1									
								245	9	518	3	N	214	216	1		40	
								8	1									
								235	9	344	3	N	115	119	1		36	
								5	1									
								127	9									
FORREST WHEELER B 12				WELL #:	12H	RRCID ->	273206	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12124	PERF.12040	- 17424				
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			24	1	1343	3	Y	719	743	1		180	
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-			791	9									
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-			21	1	1185	3	Y	815	74	0	534	1	
05	605 X	605	-0-	-0-	-0-			897	9	1144	3	Y	617	426	0	281	1	
*06	511 X	511	-0-	-0-	-0-			21	1									
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-			679	9	382	3	Y	197	279	1		215	
								6	1									
								217	9	339	3	Y	152	211	0		156	
								5	1									
								167	9	29	3	Y	-0-				156	
								1	1									

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1070

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY																													
DILWORTH 3																													
WELL #: 3H RRCID -> 273435															COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	229	320	0	60 1	184														
03	377 X	377	-0-	-0-	-0-	252	9	234	3	N	126				310														
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	139	9	2	9	N	2				312														
05	126 X	126	-0-	-0-	-0-	9	3	35	3	N	82	146	0		248														
*06	638 X	638	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	N	272	188	0		332														
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	90	9	116	3	N	160	188	0		304														
						299	9																						
						2	1																						
						176	9																						
DILWORTH 12															WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11371 - 15554														
02	717 X	717	-0-	-0-	-0-	12	1	642	3	N	57	207	1		66														
03	761 X	761	-0-	-0-	-0-	63	9	670	3	N	72	92	1		46														
04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	12	1	679	3	N	118	83	1		81														
05	768 X	768	-0-	-0-	-0-	130	9	646	3	N	102	124	1		59														
*06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	10	1	713	3	N	68	101	1		26														
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	112	9	647	3	N	80	43	1		63														
						10	1																						
						75	9																						
						10	1																						
						88	9																						
DILWORTH 22															WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815														
02	799 X	799	-0-	-0-	-0-	11	1	642	3	N	133	207	1		142														
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	146	9	660	3	N	321	257	1		206														
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	12	1	822	3	N	220	275	1		151														
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	353	9	715	3	N	231	249	1		133														
*06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	15	1	806	3	N	227	274	1		86														
07	890 X	890	-0-	-0-	-0-	242	9	583	3	N	271	145	1		212														
						11	1																						
						254	9																						
						12	1																						
						250	9																						
						9	1																						
						298	9																						
GW DEEP GAS UNIT 1															WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049														
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	6	1	320	3	N	147	118	1		60														
03	806 N	165	-0-	-641	-0-	162	9	128	3	N	32	84	1		8														
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	2	1	767	3	N	398	315	1		91														
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	35	9	1065	3	N	501	498	1		94														
*06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	14	1	1179	3	N	533	528	1		99														
07	930 N	733	-0-	-197	-0-	438	9	507	3	N	199	236	1		62														
						17	1																						
						551	9																						
						586	9																						
						7	1																						
						219	9																						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
DILWORTH 37				WELL #: 37H		RRCID -> 273584		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	Y	188	196	1	94
						207	9							
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	16	1	932	3	Y	321	274	1	141
						353	9							
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	52	120	1	73
						57	9							
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	8	1	563	3	Y	187	167	1	93
						206	9							
*06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	6	1	386	3	Y	128	71	1	150
						141	9							
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-	10	1	689	3	Y	206	233	1	123
						227	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 4				WELL #: 2H		RRCID -> 273595		COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939		
02	10444 X	6035	-0-	-4409	-0-	102	1	5857	3	N	69	48	1	104
						76	9							
03	11563 X	10041	-0-	-1522	-0-	175	1	9866	3	N	-0-			104
04	11190 X	10276	-0-	-914	-0-	181	1	10066	3	N	26			130
						29	9							
05	10974 X	7192	-0-	-3782	-0-	110	1	7082	3	N	-0-			130
*06	10620 X	7920	-0-	-2700	-0-	118	1	7802	3	N	-0-			130
07	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	155	1	10607	3	N	-0-			130

WHEELER UNIT 1				WELL #: 2H		RRCID -> 273736		COMPL. DATE 03/02/2014				TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968		
02	6356 X	2220	-0-	-4136	-0-	37	1	2133	3	Y	45	27	1	53
						50	9							
03	7037 X	2648	-0-	-4389	-0-	45	1	2568	3	Y	32	44	1	41
						35	9							
04	6810 X	2747	-0-	-4063	-0-	47	1	2641	3	Y	54	49	1	46
						59	9							
05	4712 X	3523	-0-	-1189	-0-	53	1	3397	3	Y	66	81	1	31
						73	9							
*06	4560 X	3423	-0-	-1137	-0-	47	1	3225	3	Y	126	92	1	65
						12	4	139	9					
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	48	1	3274	3	Y	70			135
						77	9							

DILWORTH 8				WELL #: 8H		RRCID -> 273737		COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930		
02	180 X	180	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	39			273
						43	9							
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	N	75	183	0	165
						83	9							
04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	4	3	402	9	N	365	172	0	167
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	23		191 1	190
						25	9							
*06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-			190
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	169	192	0	167
						186	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DONNELL MINERALS 1 UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 5H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
02	924 N	659	-0-	-265	-0-	11 1 50 9	598 3	Y	45	86 1				124
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	32 1 206 9	1787 3	Y	187	170 1				141
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	25 1 131 9	1373 3	Y	119	82 1				178
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	17 1 6 9	1120 3	Y	5	98 1				85
*06	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	15 1 125 9	1059 3	Y	114	101 1				98
07	1302 N	664	-0-	-638	-0-	9 1 70 9	585 3	Y	64	96 1				66

KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #: 1H	RRCID -> 274701	COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 12039	PERF.12570	- 19628		
02	5124 X	2777	-0-	-2347	-0-	45 1 230 9	2502 3	Y	209	102 0	176 1			35
03	5673 X	4645	-0-	-1028	-0-	72 1 15 4	4110 3	Y	407	276 1				166
04	5490 X	2219	-0-	-3271	-0-	34 1 4 4	1910 3	Y	246	274 1				138
05	5208 X	79	-0-	-5129	-0-	4 3 68 9	7 4	Y	62	109 0				91
*06	4500 X	1420	-0-	-3080	-0-	16 1 9 4	1079 3	Y	287	146 0	127 1			105
07	4650 X	176	-0-	-4474	-0-	1 1 129 9	46 3	Y	117	107 0				115

GW DEEP GAS UNIT 1				WELL #: 6H	RRCID -> 274717	COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12034	PERF.11926	- 17124		
02	1316 N	944	-0-	-372	-0-	13 1 216 9	715 3	N	196	150 1				80
03	1240 N	382	-0-	-858	-0-	5 1 99 9	278 3	N	90	148 1				22
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	29 1 605 9	1605 3	N	550	446 1				126
05	3100 N	3253	-0-	153	153	37 1 843 9	2373 3	N	766	749 1				143
*06	3000 N	3075	-0-	75	228	33 1 769 9	2273 3	N	699	712 1				130
07	1701 N	1473	-0-	-228	-0-	17 1 297 9	1159 3	N	270	315 1				85

FORREST WHEELER B 8				WELL #: 8H	RRCID -> 275137	COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 11833	PERF.12035	- 17283		
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	19 1 1019 9	1090 3	Y	926	898 1				232
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 1 172 9	19 3	Y	156	95 0	219 1			74
04	210 X	210	-0-	-0-	-0-	1 1 186 9	23 3	Y	169	93 0	69 1			81
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	1 1 151 9	42 3	Y	137	76 1				142
*06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	1 1 173 9	65 3	Y	157	140 0				159
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER B 9				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 9H	ASSOCIATED RRCID -> 275142	CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	15 88	1 9	871	3	Y	80	264	1			20
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	12 99	1 9	671	3	Y	90	8	0	59	1	43
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	11 53	1 9	617	3	Y	48	43	0	25	1	23
05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	10 23	1 9	619	3	Y	21	22	1			22
*06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	15 65	1 9	984	3	Y	59	22	0			59
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					59
FORREST WHEELER B 13				WELL #:	13H	RRCID -> 275158	COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154					
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	16 281	1 9	911	3	Y	255	191	1			149
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	11 213	1 9	639	3	Y	194	84	0	159	1	100
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	13 233	1 9	701	3	Y	212	68	0	156	1	88
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	10 354	1 9	657	3	Y	322	223	0	123	1	64
*06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	10 292	1 9	690	3	Y	265	229	1			100
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	22	3	466	9	Y	424	430	1			94
FORREST WHEELER B 14				WELL #:	14H	RRCID -> 275159	COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214					
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	15 244	1 9	868	3	Y	222	177	1			130
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	10 221	1 9	587	3	Y	201	73	0	154	1	104
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	12 238	1 9	653	3	Y	216	70	0	160	1	90
05	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	10 375	1 9	640	3	Y	341	234	0	130	1	67
*06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	10 307	1 9	676	3	Y	279	241	1			105
07	467 X	467	-0-	-0-	-0-	19	3	448	9	Y	407	422	1			90
DILWORTH 35				WELL #:	35H	RRCID -> 275878	COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900					
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	622 92	1 9	830	3	Y	84	172	1			57
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	690 66	1 9	741	3	Y	60	20	0	65	1	32
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	602 87	1 9	823	3	Y	79	38	0	22	1	51
05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	685 88	1 9	849	3	Y	80	103	1			28
*06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	668 70	1 9	664	3	Y	64	21	0	41	1	30
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	601 88	1 9	523	3	Y	80	8	0	66	1	36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
FORREST WHEELER B 5														
WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12129 - 16975														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	3	Y	-0-			-0-
04	430 X	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-			-0-
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-			-0-
*06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-			-0-
07	266 X	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-			-0-
DILWORTH 33 WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984														
02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	304	1	1249	3	Y	255	135	0	106
						281	9							
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	557	1	1907	3	Y	346	78	0	154
						381	9							
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	549	1	1777	3	Y	340	187	0	119
						374	9							
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	577	1	1857	3	Y	435	444	1	110
						479	9							
*06	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	372	1	1352	3	Y	229	183	1	156
						252	9							
07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	513	1	2054	3	Y	504	162	0	240
						554	9							
DILWORTH 31 WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830														
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	536	1	2130	3	Y	465	246	0	193
						512	9							
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	791	1	2663	3	Y	327	108	0	145
						360	9							
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	725	1	2343	3	Y	346	186	0	121
						381	9							
05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	739	1	2337	3	Y	450	457	1	114
						495	9							
*06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	477	1	1793	3	Y	236	189	1	161
						260	9							
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	764	1	2763	3	Y	562	173	0	267
						618	9							
DILWORTH 34 WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863														
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	706	1	940	3	Y	212	213	1	144
						233	9							
03	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	761	1	818	3	Y	135	49	0	72
						149	9							
04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	682	1	907	3	Y	176	84	0	114
						194	9							
05	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	730	1	912	3	Y	170	225	1	59
						187	9							
*06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	673	1	671	3	Y	120	42	0	56
						132	9							
07	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	594	1	524	3	Y	119	15	0	53
						131	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 36				//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #: 36H	27135 700 085408	ASSOCIATED RRCID -> 276928	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL	DEPTH 11411	PERF.11658	CNTY: KARNES - 16843	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	677 495	1 9	905	3	Y	450	289	1		306
03	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	777 464	1 9	833	3	Y	422	115	0	386	227
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	673 453	1 9	904	3	Y	412	255	0	117	267
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	780 575	1 9	978	3	Y	523	609	1		181
*06	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	803 418	1 9	807	3	Y	380	130	0	254	177
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	806 460	1 9	693	3	Y	418	46	0	362	187
GW DEEP GAS UNIT 1				WELL #:	9H	RRCID -> 276989	COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL	DEPTH 12075	PERF.12070	- 17981	
02	6804 X	5794	-0-	-1010	-0-	757 2	1 4	4320	3	N	650	583	1		123
03	7533 X	1927	-0-	-5606	-0-	254 191	1 9	1482	3	N	174	85	0	189	23
04	6420 X	3481	-0-	-2939	-0-	532 328	1 9	2621	3	N	298	183	0		138
05	6634 X	5782	-0-	-852	-0-	783 795	1 9	4204	3	N	723	186	0	502	173
*06	6210 X	4917	-0-	-1293	-0-	732 432	1 9	3753	3	N	393	102	0	390	74
07	6417 X	1410	-0-	-5007	-0-	561 494	1 9	355	3	N	449	109	0	304	110
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 277308	COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL	DEPTH 11994	PERF.11896	- 15769	
02	4144 X	2697	-0-	-1447	-0-	168 91	1 9	2438	3	Y	83	82	1		62
03	3999 X	3838	-0-	-161	-0-	228 204	1 9	3406	3	Y	185	170	1		77
04	3810 X	3784	-0-	-26	-0-	225 273	1 9	3286	3	Y	248	202	1		123
05	3720 X	2919	-0-	-801	-0-	218 149	1 9	2552	3	Y	135	188	1		70
*06	3720 X	2754	-0-	-966	-0-	179 158	1 9	2417	3	Y	144	100	1		114
07	3906 X	2708	-0-	-1198	-0-	183	1	2525	3	Y	-0-				114
STS C NORTH UNIT X				WELL #:	11H	RRCID -> 277532	COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL	DEPTH 11019	PERF.11387	- 17316	
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36 175	1 9	159	3	N	159	126	0	33	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	59 6	1 4	147	3	N	237	168	0	69	-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	63 1	1 4	109	3	N	180	180	0		-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	59 195	1 9	100	3	N	177	177	0		-0-
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	61 1	1 4	95	3	N	176	176	0		-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	74 185	1 9	198	3	N	168	168	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 277552		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	182	1	2624	3	Y	187	107	1		141
03	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	206	9	2651	3	Y	154	231	1		64
04	3600 X	2961	-0-	-639	-0-	171	1	2567	3	Y	207	168	1		103
05	3720 X	2361	-0-	-1359	-0-	169	9	2082	3	Y	116	159	1		60
*06	3600 X	2405	-0-	-1195	-0-	166	1	2093	3	Y	135	88	1		107
07	3348 X	2726	-0-	-622	-0-	228	9	2556	3	Y	-0-				107
						151	1								
						128	9								
						163	1								
						149	9								
						170	1								

EDWARDS				WELL #: 2H		RRCID -> 277690		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368			
02	3444 X	1028	-0-	-2416	-0-	10	1	740	3	Y	253	253	0		-0-
03	3813 X	2724	-0-	-1089	-0-	278	9	2027	3	Y	606	606	0		-0-
04	3690 X	1384	-0-	-2306	-0-	30	1	979	3	Y	355	355	0		-0-
05	3534 X	1718	-0-	-1816	-0-	667	9	1271	3	Y	391	391	0		-0-
*06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	14	1	2870	3	Y	495	495	0		-0-
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	391	9	2612	3	Y	449	449	0		-0-
						17	1								
						430	9								
						37	1								
						545	9								
						34	1								
						494	9								

EDWARDS				WELL #: 8H		RRCID -> 277801		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412			
02	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	720	3	Y	261	261	0		-0-
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	287	9	2404	3	Y	622	622	0		-0-
04	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	3	Y	365	365	0		-0-
05	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	684	9	968	3	Y	401	401	0		-0-
*06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	17	1	2254	3	Y	508	508	0		-0-
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	402	9	2787	3	Y	462	462	0		-0-
						12	1								
						441	9								
						29	1								
						559	9								
						37	1								
						508	9								

STS C NORTH UNIT X				WELL #: 13H		RRCID -> 278054		COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633			
02	4396 X	3935	-0-	-461	-0-	791	1	2684	3	N	418	342	0	76	-0-
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	460	9	2250	3	N	615	456	0	159	-0-
04	4710 X	3248	-0-	-1462	-0-	1286	1	1344	3	N	487	487	0		-0-
05	4867 X	3058	-0-	-1809	-0-	16	4	536	9						
*06	4710 X	2899	-0-	-1811	-0-	1365	1	1242	3	N	477	477	0		-0-
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	3	4	527	9						
						1	4	1048	3	N	456	456	0		-0-
						1324	1	525	9						
						2	4								
						1610	1	3265	3	N					
						502	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STS C NORTH UNIT X				WELL #: 12H		RRCID -> 278748		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11055		PERF.11377 - 16885			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	21	10	0	11	-0-
						23	9								
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	37	13	0	24	-0-
						41	9								
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	5	1	9	3	N	14	14	0		-0-
						15	9								
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	5	1	8	3	N	14	14	0		-0-
						15	9								
*06	60 N	24	-0-	-36	-0-	5	1	4	3	N	14	14	0		-0-
						15	9								
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	13	13	0		-0-
						14	9								

GLADYS WHEELER UNIT 4				WELL #: 16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12329 - 18156			
02	5768 X	4804	-0-	-964	-0-	584	1	3636	3	N	524	481	1		99
						8	4	576	9						
03	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	1250	1	4890	3	N	531	68	0	493	69
						584	9								
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	908	1	3915	3	N	212	183	0		98
						233	9								
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	806	1	4328	3	N	560	144	0	380	134
						616	9								
*06	6330 X	5206	-0-	-1124	-0-	781	1	4011	3	N	376	85	0	354	71
						414	9								
07	6541 X	1336	-0-	-5205	-0-	601	1	383	3	N	319	78	0	234	78
						1	4	351	9						

DILWORTH 27				WELL #: 27H		RRCID -> 285619		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11594 - 16824			
02	700 N	482	-0-	-218	-0-	2	1	113	3	N	334	340	1		465
						367	9								
03	651 N	53	-0-	-598	-0-	18	3	35	9	N	32	183	0	49	265
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	4	1	225	3	N	50				315
						55	9								
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	N	222	191	1		346
						244	9								
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	114	192	0		268
						125	9								
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	147	3	N	456	295	0		429
						502	9								

DILWORTH 32				WELL #: 32H		RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 11552		PERF.11969 - 17767			
02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	11	1	646	3	N	124	177	1		62
						136	9								
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	22	1	1237	3	N	317	240	1		139
						349	9								
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	N	102	118	1		123
						112	9								
05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	5	1	373	3	N	288	268	1		143
						317	9								
*06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	6	1	408	3	N	130	108	1		165
						143	9								
07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	12	1	791	3	N	310	290	1		185
						341	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 7				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 7H	ASSOCIATED RRCID -> 285717	CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL	DEPTH 11552	PERF.11880 - 18535	CNTY: KARNES	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-		75	1	413	3	N	68	150	1	34
03	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-		25	1	1409	3	N	351	231	1	154
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-		386	9	216	3	N	97	131	1	120
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-		107	9	24	9	N	22	131	1	11
*06	54 X	54	-0-	-0-	-0-		16	3	32	9	N	29	8	1	32
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-		22	3	6	9	N	5	34	1	3
							8	3							
STS C - STS NORTH 9															
				WELL #:	9H	RRCID -> 286490	COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11512 - 17719		
02	5852 X	4767	-0-	-1085	-0-		75	1	4328	3	Y	331	331	0	36
03	6479 X	3877	-0-	-2602	-0-		364	9	3598	3	Y	197	197	0	36
04	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-		62	1	5556	3	Y	450	426	0	40
05	5952 X	5216	-0-	-736	-0-		217	9	4802	3	Y	308	307	0	41
*06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-		97	1	5162	3	Y	371	370	0	42
07	6200 X	3351	-0-	-2849	-0-		495	9	3172	3	Y	121	121	0	42
							75	1							
							364	9							
							62	1							
							217	9							
							97	1							
							495	9							
							75	1							
							339	9							
							74	1							
							408	9							
							46	1							
							133	9							
EDWARDS															
				WELL #:	6H	RRCID -> 286553	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH 11746	PERF.12141 - 17950		
02	7028 X	5444	-0-	-1584	-0-		83	1	4878	3	Y	439	431	0	4
03	7347 X	6449	-0-	-898	-0-		483	9	5773	3	Y	525	525	0	4
04	6930 X	5999	-0-	-931	-0-		98	1	5372	3	Y	485	485	0	4
05	7037 X	5649	-0-	-1388	-0-		578	9	5020	3	Y	503	503	0	4
*06	6030 X	4823	-0-	-1207	-0-		93	1	4316	3	Y	406	406	0	4
07	6448 X	5395	-0-	-1053	-0-		534	9	4855	3	Y	429	429	0	4
							76	1							
							553	9							
							60	1							
							447	9							
							68	1							
							472	9							
EDWARDS															
				WELL #:	5H	RRCID -> 286812	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH 11800	PERF.12062 - 18046		
02	7644 X	6903	-0-	-741	-0-		105	1	6159	3	Y	581	502	0	39
03	7936 X	7303	-0-	-633	-0-		639	9	6339	3	Y	779	779	0	39
04	7650 X	6778	-0-	-872	-0-		107	1	5908	3	Y	698	698	0	39
05	7657 X	6212	-0-	-1445	-0-		857	9	5382	3	Y	681	681	0	39
*06	7410 X	5277	-0-	-2133	-0-		102	1	4620	3	Y	539	539	0	39
07	7657 X	5978	-0-	-1679	-0-		768	9	5260	3	Y	585	585	0	39
							81	1							
							749	9							
							64	1							
							593	9							
							74	1							
							644	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C - STS NORTH 10														
WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	73 1	4310 3	Y	609	609	0			47
03	5487 X	4617	-0-	-870	-0-	670 9	65 1	3820 3	Y	665	665	0		47
04	5280 X	4596	-0-	-684	-0-	732 9	67 1	3858 3	Y	610	594	0	26 1	37
05	5580 X	4261	-0-	-1319	-0-	671 9	54 1	3544 3	Y	603	602	0		38
*06	5400 X	4581	-0-	-819	-0-	663 9	54 1	3855 3	Y	611	611	0		38
07	5580 X	3760	-0-	-1820	-0-	672 9	44 1	3126 3	Y	536	536	0		38
						590 9								
EDWARDS														
WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183														
02	8120 X	6553	-0-	-1567	-0-	96 1	5719 3	Y	671	651	0	25 1		10
03	8525 X	7811	-0-	-714	-0-	738 9	117 1	6906 3	Y	716	716	0		10
04	8100 X	7178	-0-	-922	-0-	788 9	110 1	6353 3	Y	650	650	0		10
05	8153 X	6529	-0-	-1624	-0-	715 9	86 1	5729 3	Y	649	649	0		10
*06	7290 X	6035	-0-	-1255	-0-	714 9	73 1	5278 3	Y	622	622	0		10
07	7812 X	6470	-0-	-1342	-0-	684 9	80 1	5728 3	Y	602	602	0		10
						662 9								
STS C - STS NORTH 7														
WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375														
02	6188 X	5637	-0-	-551	-0-	81 1	4818 3	Y	671	671	0			45
03	6076 X	4848	-0-	-1228	-0-	738 9	70 1	4097 3	Y	619	619	0		45
04	5940 X	5193	-0-	-747	-0-	681 9	75 1	4366 3	Y	684	665	0	25 1	39
05	6231 X	4845	-0-	-1386	-0-	752 9	62 1	4092 3	Y	628	627	0		40
*06	6030 X	4856	-0-	-1174	-0-	691 9	57 1	4066 3	Y	666	666	0		40
07	6231 X	4341	-0-	-1890	-0-	733 9	53 1	3745 3	Y	494	493	0		41
						543 9								
FORREST WHEELER B 16														
WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865														
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	62 1	3896 3	Y	757	757	0			-0-
03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	833 9	72 1	4435 3	Y	717	717	0		-0-
04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	789 9	85 1	4952 3	Y	514	514	0		-0-
05	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	565 9	74 1	4792 3	Y	487	487	0		-0-
*06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	536 9	60 1	4112 3	Y	164	151	0	13 1	-0-
07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	180 9	58 1	3947 3	Y	129	129	0		-0-
						142 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
FORREST WHEELER B 7				WELL #:	7H	RRCID -> 287854	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 11913	PERF.12118 - 17895				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	65 1	4128 3	Y	823	823 0				-0-
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	905 9								-0-
04	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	70 1	3990 3	Y	-0-	-0-				-0-
						81 1	4921 3	Y	804	804 0				-0-
05	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	884 9								-0-
						72 1	4736 3	Y	932	932 0				-0-
*06	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1025 9								-0-
						64 1	4519 3	Y	793	783 0	10	1		-0-
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	872 9								-0-
						67 1	4725 3	Y	789	789 0				-0-
						868 9								-0-

STS C - STS NORTH 8				WELL #:	8H	RRCID -> 288111	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL	DEPTH 10886	PERF.11525 - 19350				
02	5124 X	4550	-0-	-574	-0-	69 1	3997 3	Y	440	440 0				37
03	5332 X	4128	-0-	-1204	-0-	484 9								37
04	4740 X	4309	-0-	-431	-0-	62 1	3598 3	Y	425	425 0				37
05	5053 X	4278	-0-	-775	-0-	468 9								37
*06	4890 X	3665	-0-	-1225	-0-	68 1	3879 3	Y	329	315 0	20	1		31
07	5053 X	3694	-0-	-1359	-0-	362 9								32
						59 1	3824 3	Y	359	358 0				32
						395 9								32
						46 1	3259 3	Y	327	327 0				32
						360 9								32
						47 1	3319 3	Y	298	297 0				33
						328 9								33

EDWARDS				WELL #:	10H	RRCID -> 291821	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH 12092	PERF.11964 - 20269				
02	6104 X	6079	-0-	-25	-0-	93 1	5481 3	Y	459	442 0	24	1		8
03	6758 X	6438	-0-	-320	-0-	505 9								8
04	6540 X	5994	-0-	-546	-0-	100 1	5801 3	Y	488	488 0				8
05	6727 X	5617	-0-	-1110	-0-	537 9								8
*06	6510 X	4975	-0-	-1535	-0-	95 1	5412 3	Y	443	443 0				8
07	6727 X	5604	-0-	-1123	-0-	487 9								8
						76 1	5023 3	Y	471	471 0				8
						518 9								8
						63 1	4450 3	Y	420	420 0				8
						462 9								8
						72 1	5093 3	Y	399	399 0				8
						439 9								8

DILWORTH				WELL #:	24H	RRCID -> 292397	COMPL. DATE 02/25/2022	TOTAL	DEPTH 6021	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STS C-STS NORTH 11				WELL #: 11H		RRCID -> 292838		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	22400 X	20517	-0-	-1883	-0-	309	1	18117	3	N	1901	1861	0	40	1	-0-
03	21669 X	21300	-0-	-369	-0-	2091	9	18887	3	N	1898	1845	0	53	1	-0-
04	20970 X	17696	-0-	-3274	-0-	325	1	15800	3	N	1472	1472	0			-0-
05	22723 X	16652	-0-	-6071	-0-	2088	9	14689	3	N	1580	1580	0			-0-
*06	21990 X	15905	-0-	-6085	-0-	277	1	14212	3	N	1356	1356	0			-0-
07	22723 X	17282	-0-	-5441	-0-	1619	9	15104	3	N	1784	1784	0			-0-
						225	1									
						1738	9									
						201	1									
						1492	9									
						216	1									
						1962	9									

DILWORTH				WELL #: 25H		RRCID -> 293034		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656				
02	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	126	1	7381	3	N	1151	1151	0			-0-
03	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	1266	9	8625	3	N	1929	1929	0			-0-
04	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	146	1	7009	3	N	1890	1725	0	165	1	-0-
05	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	2122	9	8033	3	N	1679	1594	0	85	1	-0-
*06	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	121	1	6619	3	N	1609	1609	0			-0-
07	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	2079	9	6920	3	N	1335	1179	0	156	1	-0-
						122	1									
						1847	9									
						92	1									
						1770	9									
						98	1									
						1469	9									

DILWORTH 23				WELL #: 23H		RRCID -> 293036		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925				
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	86	1	5126	3	N	1210	1210	0			-0-
03	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	1331	9	5333	3	N	1042	1042	0			-0-
04	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	9	N	1308	1197	0	111	1	-0-
05	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	2	4	4997	3	N	1385	1317	0	68	1	-0-
*06	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	87	1	4415	3	N	1105	1105	0			-0-
07	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	1439	9	4437	3	N	1152	1022	0	130	1	-0-
						80	1									
						1524	9									
						62	1									
						1216	9									
						63	1									
						1267	9									

DILWORTH 29				WELL #: 29H		RRCID -> 293037		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11371 - 15554				
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	61	1	3596	3	N	468	468	0			-0-
03	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	515	9	4209	3	N	538	538	0			-0-
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	72	1	3754	3	N	487	446	0	41	1	-0-
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	592	9	3807	3	N	531	505	0	26	1	-0-
*06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	66	1	3046	3	N	435	435	0			-0-
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	536	9	3495	3	N	512	455	0	57	1	-0-
						59	1									
						584	9									
						43	1									
						479	9									
						50	1									
						563	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BPX OPERATING COMPANY															
STS C-STN NORTH 12															
WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
02	27440 X	23321	-0-	-4119	-0-			347	1	20473	3	N		2274	-0-
								2501	9						
03	25544 X	24407	-0-	-1137	-0-			367	1	21407	3	N		2394	-0-
								2633	9						
04	23970 X	22105	-0-	-1865	-0-			336	1	19298	3	N		2246	-0-
								2471	9						
05	25823 X	21932	-0-	-3891	-0-			291	1	19094	3	N		2315	-0-
								2547	9						
*06	24990 X	20111	-0-	-4879	-0-			246	1	17581	3	N		2076	-0-
								2284	9						
07	25823 X	21201	-0-	-4622	-0-			265	1	18535	3	N		2183	-0-
								2401	9						
STS C-STN NORTH 13															
WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542															
02	24304 X	21875	-0-	-2429	-0-			333	1	19530	3	N		1829	-0-
								2012	9						
03	26505 X	23469	-0-	-3036	-0-			361	1	20983	3	N		1932	-0-
								2125	9						
04	24090 X	21633	-0-	-2457	-0-			338	1	19348	3	N		1770	-0-
								1947	9						
05	24273 X	21355	-0-	-2918	-0-			289	1	18934	3	N		1938	-0-
								2132	9						
*06	23430 X	19877	-0-	-3553	-0-			248	1	17630	3	N		1817	-0-
								1999	9						
07	24211 X	20489	-0-	-3722	-0-			250	1	17614	3	N		2386	-0-
								2625	9						
FORREST WHEELER B 22															
WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236															
02	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-			159	1	9561	3	Y		1639	-0-
								1803	9						
03	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-			189	1	11181	3	Y		1486	-0-
								1635	9						
04	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-			183	1	10402	3	Y		1436	-0-
								1580	9						
05	12772 X	11894	-0-	-878	-0-			158	1	10241	3	Y		1359	-0-
								1495	9						
*06	12360 X	11047	-0-	-1313	-0-			134	1	9485	3	Y		1298	-0-
								1428	9						
07	13020 X	11362	-0-	-1658	-0-			142	1	9874	3	Y		1224	-0-
								1346	9						
DILWORTH 21															
WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296															
02	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-			88	1	5206	3	N		701	-0-
								771	9						
03	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-			85	1	4918	3	N		549	-0-
								604	9						
04	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-			74	1	4161	3	N		247	-0-
								272	9						
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-			56	1	3610	3	N		202	-0-
								222	9						
*06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-			25	1	1791	3	N		96	-0-
								106	9						
07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-			82	1	5596	3	N		288	-0-
								317	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER B 21				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 21H	ASSOCIATED RRCID -> 293399	CAPACITY COMPL. DATE 06/25/2022				TOTAL	DEPTH 12228	PERF.12056 - 19364	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	18620 X	17593	-0-	-1027	-0-	256 2094	1 9	15243	3	Y	1904	1904	0	-0-
03	20787 X	20787	-0-	-0-	-0-	315 2100	1 9	18372	3	Y	1909	1909	0	-0-
04	19692 X	19692	-0-	-0-	-0-	306 2031	1 9	17355	3	Y	1846	1846	0	-0-
05	20293 X	20293	-0-	-0-	-0-	277 2066	1 9	17950	3	Y	1878	1878	0	-0-
*06	19410 X	18693	-0-	-717	-0-	234 2010	1 9	16449	3	Y	1827	1740	0	87 1 -0-
07	20801 X	18883	-0-	-1918	-0-	244 1769	1 9	16870	3	Y	1608	1608	0	-0-

EDWARDS				WELL #: 11H	RRCID -> 293715	COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL	DEPTH 11995	PERF.12115 - 19251		
02	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	383 1	1 4	22849	3	N	1274	1274	0	-0-
03	23312 X	21425	-0-	-1887	-0-	337 1269	1 9	19819	3	N	1154	1154	0	-0-
04	22560 X	22243	-0-	-317	-0-	357 1263	1 9	20623	3	N	1148	1148	0	-0-
05	27280 X	22256	-0-	-5024	-0-	314 1266	1 9	20676	3	N	1151	1151	0	-0-
*06	26400 X	19979	-0-	-6421	-0-	247 1736	1 9	17996	3	N	1578	1578	0	-0-
07	27280 X	24983	-0-	-2297	-0-	271 4891	1 9	19821	3	N	4446	4446	0	-0-

EDWARDS				WELL #: 12H	RRCID -> 294299	COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL	DEPTH 12172	PERF.12067 - 20215		
02	41328 X	1298	-0-	-40030	-0-	16 202	1 9	1080	3	N	184	184	0	-0-
03	51163 X	51163	-0-	-0-	-0-	784 4122	1 9	46257	3	N	3747	3747	0	-0-
04	43800 X	43640	-0-	-160	-0-	684 3290	1 9	39666	3	N	2991	2991	0	-0-
05	42401 X	42401	-0-	-0-	-0-	588 2966	1 9	38847	3	N	2696	2696	0	-0-
*06	47760 X	38027	-0-	-9733	-0-	490 2505	1 9	35032	3	N	2277	2277	0	-0-
07	51150 X	41270	-0-	-9880	-0-	513 4694	1 9	36063	3	N	4267	4267	0	-0-

GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1				WELL #: 1H	RRCID -> 299386	COMPL. DATE 01/16/2025				TOTAL	DEPTH 12185	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	92267	-0-	92267	92267	984 16663	1 9	74620	3	N	15148	15148	0	-0-
*06	SHUT IN	278544	-0-	278544	370811	2820 1	1 4	225667	3	N	45505	45505	0	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	370811			50056	9	N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3															
WELL #: 3H RRCID -> 299669 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 12224 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	28864	-0-	28864	28864	332	1	23680	3	N	4411	4411	0		-0-
						4852	9								
*06	SHUT IN	268648	-0-	268648	297512	2826	1	222764	3	N	39143	39143	0		-0-
						1	4	43057	9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	297512					N	NO RPT				-0-
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2															
WELL #: 2H RRCID -> 299705 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 12303 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2															
WELL #: 2H RRCID -> 299719 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12243 PERF. N/A															
05	SHUT IN	84375	-0-	84375	84375	941	1	68969	3	N	13150	13150	0		-0-
						14465	9								
*06	SHUT IN	278784	-0-	278784	363159	2961	1	229616	3	N	42005	42005	0		-0-
						1	4	46206	9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	363159					N	NO RPT				-0-
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4															
WELL #: 4H RRCID -> 299720 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	91724	-0-	91724	91724	999	1	74585	3	N	14673	14673	0		-0-
						16140	9								
*06	SHUT IN	245729	-0-	245729	337453	2590	1	202729	3	N	36735	36735	0		-0-
						1	4	40409	9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	337453					N	NO RPT				-0-
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 299783 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3															
WELL #: 3H RRCID -> 299823 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 12356 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
SOCO ATX LLC					100095													
HIGHWAY 183 SWD				WELL #:	1	RRCID -> 264558	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4854 -	5200				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351										
MORRILL UNIT D				WELL #:	1H	RRCID -> 279853	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.	11500 -	18818
02	2716 X	1842	-0-	-874	-0-	1811	2	31 9	N	28				278
03	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	2345	2	267 9	N	243	331	1		190
04	2790 X	2251	-0-	-539	-0-	2055	2	196 9	N	178	174	1		194
05	2077 X	1668	-0-	-409	-0-	1501	2	167 9	N	152	177	1		169
06	2520 X	1679	-0-	-841	-0-	1534	2	145 9	N	132				301
07	2604 X	2047	-0-	-557	-0-	1911	2	136 9	N	124	177	1		248

BARGER RANCH A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID -> 290720	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	7920	PERF.	7936 -	14075
02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	86 1	499 2	N	844	841	0			12
						12 4	928 9							
03	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	123 1	730 2	N	734	736	0			10
						7 4	807 9							
04	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	132 1	769 2	N	924	920	0			14
						4 4	1016 9							
05	1674 X	1523	-0-	-151	-0-	99 1	595 2	N	751	752	0			13
						3 4	826 9							
06	1620 X	1606	-0-	-14	-0-	156 1	755 2	N	628	632	0			9
						4 4	691 9							
07	1674 X	1576	-0-	-98	-0-	160 1	778 2	N	569	569	0			9
						12 4	626 9							

ERCP MINERALS				WELL #:	12H	RRCID -> 290817	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	8141	PERF.	8270 -	14282
02	DLQ G-10	2089	-0-	2089	2089	379 1	1159 2	Y	495	427	1			132
						6 4	545 9							
03	DLQ G-10	2206	-0-	2206	4295	436 1	1314 2	Y	405	468	1			69
						10 4	446 9							
04	DLQ G-10	1768	-0-	1768	6063	374 1	961 2	Y	391	331	0			129
						3 4	430 9							
05	DLQ G-10	1972	-0-	1972	8035	431 1	1067 2	Y	416	451	1			94
						16 4	458 9							
06	9854 X	1819	-0-	-8035	-0-	487 1	1056 2	Y	247	262	1			79
						4 4	272 9							
07	2325 X	1678	-0-	-647	-0-	527 1	936 2	Y	192	206	1			65
						4 4	211 9							

RATHJEN A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID -> 290820	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	7897	PERF.	8640 -	13298
02	DLQ G-10	658	-0-	658	658	65 1	376 2	Y	189	189	0			3
						9 4	208 9							
03	DLQ G-10	874	-0-	874	1532	84 1	500 2	Y	259	258	0			4
						5 4	285 9							
04	DLQ G-10	865	-0-	865	2397	80 1	464 2	Y	289	289	0			4
						3 4	318 9							
05	DLQ G-10	686	-0-	686	3083	61 1	367 2	Y	233	233	0			4
						2 4	256 9							
06	3000 N	676	-0-	-2324	759	74 1	358 2	Y	220	221	0			3
						2 4	242 9							
07	784 N	25	-0-	-759	-0-	3 1	13 2	Y	8	11	0			-0-
						9 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	798	-0-	798	798	81 1	471 2	11 4	235 9	Y	214	215 0		3
03	DLQ G-10	951	-0-	951	1749	96 1	568 2	6 4	281 9	Y	255	254 0		4
04	DLQ G-10	753	-0-	753	2502	76 1	440 2	2 4	235 9	Y	214	215 0		3
05	DLQ G-10	779	-0-	779	3281	70 1	420 2	2 4	287 9	Y	261	260 0		4
06	100 N	566	-0-	466	3747	54 1	262 2	1 4	249 9	Y	226	227 0		3
07	3100 N	686	-0-	-2414	1333	66 1	321 2	5 4	294 9	Y	267	266 0		4
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211														
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	136 1	788 2	19 4	716 9	Y	651	650 0		9
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	151 1	895 2	9 4	751 9	Y	683	682 0		10
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	148 1	861 2	5 4	807 9	Y	734	733 0		11
05	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	142 1	857 2	4 4	818 9	Y	744	742 0		13
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	170 1	820 2	4 4	904 9	Y	822	823 0		12
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	181 1	881 2	14 4	845 9	Y	768	768 0		12
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982														
02	DLQ G-10	1653	-0-	1653	1653	203 1	1179 2	29 4	242 9	Y	220	220 0		3
03	DLQ G-10	1740	-0-	1740	3393	215 1	1277 2	13 4	235 9	Y	214	214 0		3
04	DLQ G-10	1599	-0-	1599	4992	204 1	1185 2	6 4	204 9	Y	185	185 0		3
05	DLQ G-10	1607	-0-	1607	6599	200 1	1206 2	5 4	196 9	Y	178	178 0		3
06	100 N	1420	-0-	1320	7919	217 1	1048 2	5 4	150 9	Y	136	137 0		2
07	3100 N	1717	-0-	-1383	6536	259 1	1260 2	20 4	178 9	Y	162	161 0		3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 SMITH B UNIT															ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES							
WELL #: B 1H															RRCID -> 290832				COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	DLQ G-10	496	-0-	496	496	53	1	8	4	308	2	Y	115	115	0			2												
03	DLQ G-10	565	-0-	565	1061	62	1	4	4	366	2	Y	121	121	0			2												
04	DLQ G-10	563	-0-	563	1624	58	1	2	4	336	2	Y	152	152	0			2												
05	DLQ G-10	534	-0-	534	2158	57	1	2	4	342	2	Y	121	121	0			2												
06	2785 N	627	-0-	-2158	-0-	74	1	2	4	358	2	Y	175	174	0			3												
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	78	1	6	4	379	2	Y	126	127	0			2												
BRIDWELL LIMITED UNIT															WELL #: 5H				RRCID -> 290833				COMPL. DATE 10/01/2013				TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894			
02	DLQ G-10	1734	-0-	1734	1734	620	1	21	4	865	2	Y	207	208	0			3												
03	DLQ G-10	1959	-0-	1959	3693	689	1	10	4	1014	2	Y	224	224	0			3												
04	DLQ G-10	1912	-0-	1912	5605	660	1	5	4	988	2	Y	235	235	0			3												
05	DLQ G-10	1946	-0-	1946	7551	687	1	4	4	1000	2	Y	232	231	0			4												
06	9577 X	2026	-0-	-7551	-0-	760	1	5	4	998	2	Y	239	240	0			3												
07	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	809	1	17	4	1075	2	Y	228	227	0			4												
ERCP MINERALS															WELL #: 14H				RRCID -> 290891				COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822			
02	DLQ G-10	2970	-0-	2970	2970	545	1	9	4	1731	2	Y	623	545	1			166												
03	DLQ G-10	3091	-0-	3091	6061	598	1	14	4	1864	2	Y	559	630	1			95												
04	DLQ G-10	2932	-0-	2932	8993	582	1	6	4	1556	2	Y	716	573	0			238												
05	DLQ G-10	3101	-0-	3101	12094	693	1	27	4	1768	2	Y	557	669	1			126												
06	15343 X	3249	-0-	-12094	-0-	749	1	7	4	1657	2	Y	760	642	1			244												
07	3286 X	2987	-0-	-299	-0-	816	1	6	4	1474	2	Y	628	659	1			213												
TALBUTT TRUST C															WELL #: 6H				RRCID -> 290893				COMPL. DATE 06/03/2014				TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569			
02	DLQ G-10	1663	-0-	1663	1663	4	1	1376	9	283	2	Y	1251	1248	0			13												
03	DLQ G-10	1540	-0-	1540	3203	7	1	1022	9	511	2	Y	929	913	0	18	1	11												
04	DLQ G-10	1689	-0-	1689	4892	618	2			1071	9	Y	974	970	0			15												
05	DLQ G-10	1705	-0-	1705	6597	737	2			968	9	Y	880	881	0			14												
06	8080 X	1483	-0-	-6597	-0-	582	2			901	9	Y	819	810	0			23												
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	772	2			1249	9	Y	1135	1095	0	45	1	18												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRIDWELL LIMITED UNIT															//CONT.// 27135 700 WELL #: 4H RRCID -> 290899										CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2013										CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																												
02	DLQ G-10	990	-0-	990	990	300	1	418	2	Y	238	238	0			3																												
03	DLQ G-10	1312	-0-	1312	2302	342	1	503	2	Y	420	417	0			6																												
04	DLQ G-10	1370	-0-	1370	3672	350	1	523	2	Y	449	448	0			7																												
05	DLQ G-10	1081	-0-	1081	4753	324	1	473	2	Y	256	259	0			4																												
06	3000 N	835	-0-	-2165	2588	270	1	355	2	Y	189	190	0			3																												
07	3100 N	879	-0-	-2221	367	258	1	342	2	Y	249	248	0			4																												
						5	4	274	9																																			
IRVIN WEST															WELL #: 16H RRCID -> 290906										COMPL. DATE 11/13/2015										TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043									
02	DLQ G-10	716	-0-	716	716	68	1	211	2	Y	358	335	0	30	1	17																												
03	DLQ G-10	496	-0-	496	1212	43	4	394	9																																			
04	DLQ G-10	379	-0-	379	1591	41	1	163	2	Y	244	1	0	254	1	6																												
05	DLQ G-10	447	-0-	447	2038	24	4	268	9																																			
06	100 N	431	-0-	331	2369	26	1	94	2	Y	210	205	1			11																												
07	2841 N	472	-0-	-2369	-0-	28	4	231	9																																			
						37	1	136	2	Y	215	220	1			6																												
						37	4	237	9																																			
						35	1	114	2	Y	204	204	1			6																												
						58	4	224	9																																			
						39	1	140	2	Y	236	236	1			6																												
						33	4	260	9																																			
JLH LIC D UNIT															WELL #: 12H RRCID -> 290939										COMPL. DATE 02/10/2014										TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
JLH LIC D UNIT															WELL #: D 5H RRCID -> 290940										COMPL. DATE 10/10/2012										TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
LIBERATORE RANCH A UNIT															WELL #: A 1H RRCID -> 290945										COMPL. DATE 02/15/2013										TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917									
02	DLQ G-10	601	-0-	601	601	41	1	237	2	Y	288	290	0			4																												
03	DLQ G-10	650	-0-	650	1251	6	4	317	9																																			
04	DLQ G-10	639	-0-	639	1890	48	1	284	2	Y	286	286	0			4																												
05	DLQ G-10	645	-0-	645	2535	3	4	315	9																																			
06	3186 X	651	-0-	-2535	-0-	47	1	274	2	Y	288	288	0			4																												
07	662 X	662	-0-	-0-	-0-	1	4	317	9																																			
						47	1	282	2	Y	286	285	0			5																												
						1	4	315	9																																			
						59	1	287	2	Y	275	276	0			4																												
						2	4	303	9																																			
						59	1	289	2	Y	281	280	0			5																												
						5	4	309	9																																			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	497 1	2882 2	Y	2358	2363	0			33
						70 4	2594 9							
03	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	398 1	2364 2	Y	2432	2431	0			34
						24 4	2675 9							
04	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	560 1	3257 2	Y	2031	2035	0			30
						18 4	2234 9							
05	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	641 1	3864 2	Y	1860	1858	0			32
						17 4	2046 9							
06	5070 X	4762	-0-	-308	-0-	616 1	2977 2	Y	1048	1065	0			15
						16 4	1153 9							
07	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-	15	0			-0-

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228														
02	DLQ G-10	850	-0-	850	850	42 1	606 2	Y	179	175	0			15
						5 4	197 9							
03	DLQ G-10	312	-0-	312	1162	16 1	232 2	Y	55	68	0			2
						3 4	61 9							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1162			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1162			Y	-0-					2
06	1162 X	-0-	-0-	-1162	-0-			Y	-0-					2
*07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-					2

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565														
02	DLQ G-10	3816	-0-	3816	3816	328 1	1903 2	Y	1399	1402	0			20
						46 4	1539 9							
03	DLQ G-10	4304	-0-	4304	8120	389 1	2309 2	Y	1439	1439	0			20
						23 4	1583 9							
04	DLQ G-10	4873	-0-	4873	12993	514 1	2988 2	Y	1232	1234	0			18
						16 4	1355 9							
05	DLQ G-10	7370	-0-	7370	20363	752 1	4534 2	Y	1876	1862	0			32
						20 4	2064 9							
06	24366 X	4003	-0-	-20363	-0-	507 1	2448 2	Y	941	959	0			14
						13 4	1035 9							
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-	14	0			-0-

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261														
02	DLQ G-10	515	-0-	515	515	361 1	121 2	Y	27	28	0			-0-
						3 4	30 9							
03	DLQ G-10	523	-0-	523	1038	374 1	122 2	Y	24	24	0			-0-
						1 4	26 9							
04	DLQ G-10	284	-0-	284	1322	221 1	44 2	Y	17	17	0			-0-
						19 9								
05	DLQ G-10	1130	-0-	1130	2452	578 1	458 2	Y	84	83	0			1
						2 4	92 9							
06	3000 N	1363	-0-	-1637	815	615 1	624 2	Y	110	109	0			2
						3 4	121 9							
07	2497 N	1682	-0-	-815	-0-	766 1	795 2	Y	99	99	0			2
						12 4	109 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	642	-0-	642	642	54 1	313 2	2	Y	243	244 0		3	
03	DLQ G-10	690	-0-	690	1332	8 4	267 9							
04	DLQ G-10	836	-0-	836	2168	57 1	337 2	2	Y	266	265 0		4	
05	DLQ G-10	729	-0-	729	2897	3 4	293 9							
06	100 N	936	-0-	836	3733	48 1	278 2	2	Y	463	460 0		7	
07	3100 N	909	-0-	-2191	1542	1 4	509 9							
						43 1	261 2	2	Y	385	385 0		7	
						1 4	424 9							
						68 1	329 2	2	Y	488	488 0		7	
						2 4	537 9							
						70 1	340 2	2	Y	449	449 0		7	
						5 4	494 9							
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417														
02	DLQ G-10	7615	-0-	7615	7615	672 1	3898 2	2	Y	2682	2689 0		38	
03	DLQ G-10	7229	-0-	7229	14844	95 4	2950 9							
04	DLQ G-10	7101	-0-	7101	21945	628 1	3728 2	2	Y	2578	2580 0		36	
05	DLQ G-10	6383	-0-	6383	28328	37 4	2836 9							
06	34733 X	6405	-0-	-28328	-0-	660 1	3837 2	2	Y	2348	2349 0		35	
07	8432 X	7581	-0-	-851	-0-	21 4	2583 9							
						565 1	3406 2	2	Y	2179	2177 0		37	
						15 4	2397 9							
						699 1	3378 2	2	Y	2100	2107 0		30	
						18 4	2310 9							
						802 1	3899 2	2	Y	2563	2552 0		41	
						61 4	2819 9							
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847														
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	6 1	165 2	2	Y	904	914 0		15	
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	994 9								
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	5 1	138 2	2	Y	607	612 0		10	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	668 9								
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	70 2	3 4	4	Y	616	616 0		10	
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	678 9								
									Y	-0-	10 0		-0-	
									Y	-0-			-0-	
						64 2	1 4	4	Y	417	398 0		19	
						459 9								
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213														
02	DLQ G-10	777	-0-	777	777	69 1	214 2	2	Y	409	394 0	36 1	20	
03	DLQ G-10	596	-0-	596	1373	44 4	450 9							
04	DLQ G-10	645	-0-	645	2018	10 1	41 2	2	Y	490	3 0	496 1	11	
05	DLQ G-10	291	-0-	291	2309	6 4	539 9							
06	100 N	207	-0-	107	2416	5 1	18 2	2	Y	561	544 1		28	
07	2878 N	462	-0-	-2416	-0-	5 4	617 9							
						10 1	37 2	2	Y	213	235 1		6	
						10 4	234 9							
						10 1	33 2	2	Y	134	136 1		4	
						17 4	147 9							
						9 1	32 2	2	Y	375	370 1		9	
						8 4	413 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
ARNOLD A UNIT															WELL #:	11H	RRCID ->	290978	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL	DEPTH	7855	PERF.	8176	-	12799
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	612 9	776 2	Y	Y	556	562 0				9									
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	596 9	794 2	Y	Y	542	542 0				9									
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-		854 2	557 9	33 4	Y	Y	506	507 0				8									
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		6 4	608 2	546 9	Y	Y	496	492 0				12									
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-		591 9	416 2	3 4	Y	Y	537	536 0				13									
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-		430 9	416 2	6 4	Y	Y	391	386 0				18									
LIBERATORE RANCH B UNIT															WELL #:	B 3H	RRCID ->	290982	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL	DEPTH	7935	PERF.	8546	-	12418
02	DLQ G-10	500	-0-	500	500	53 1		7 4	306 2	134 9	Y	Y	122	121 0				2									
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1012	54 1		3 4	320 2	135 9	Y	Y	123	123 0				2									
04	DLQ G-10	477	-0-	477	1489	52 1		2 4	304 2	119 9	Y	Y	108	108 0				2									
05	DLQ G-10	494	-0-	494	1983	55 1		1 4	329 2	109 9	Y	Y	99	99 0				2									
06	2350 N	367	-0-	-1983	-0-	49 1		1 4	236 2	81 9	Y	Y	74	75 0				1									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-	1 0				-0-									
ERCP MINERALS															WELL #:	10H	RRCID ->	290984	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	8139	PERF.	8257	-	13182
02	DLQ G-10	3368	-0-	3368	3368	620 1		11 4	1994 2	743 9	Y	Y	675	592 1				180									
03	DLQ G-10	3562	-0-	3562	6930	655 1		16 4	2068 2	823 9	Y	Y	748	801 1				127									
04	DLQ G-10	3238	-0-	3238	10168	698 1		7 4	1905 2	628 9	Y	Y	571	502 0				196									
05	DLQ G-10	3009	-0-	3009	13177	668 1		26 4	1723 2	592 9	Y	Y	538	612 1				122									
06	16196 X	3019	-0-	-13177	-0-	720 1		7 4	1613 2	679 9	Y	Y	617	541 1				198									
07	3720 X	2757	-0-	-963	-0-	766 1		6 4	1395 2	590 9	Y	Y	536	552 1				182									
ERCP MINERALS															WELL #:	11H	RRCID ->	290985	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	8145	PERF.	8197	-	14155
02	DLQ G-10	2669	-0-	2669	2669	514 1		9 4	1713 2	433 9	Y	Y	394	353 1				105									
03	DLQ G-10	2825	-0-	2825	5494	548 1		14 4	1790 2	473 9	Y	Y	430	462 1				73									
04	DLQ G-10	2947	-0-	2947	8441	668 1		7 4	1888 2	384 9	Y	Y	349	307 0				115									
05	DLQ G-10	2825	-0-	2825	11266	633 1		26 4	1694 2	472 9	Y	Y	429	447 1				97									
06	13742 X	2476	-0-	-11266	-0-	593 1		6 4	1372 2	505 9	Y	Y	459	409 1				147									
07	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	713 1		6 4	1343 2	502 9	Y	Y	456	448 1				155									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: KARNES				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
TALBUTT TRUST											WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
TALBUTT TRUST											WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
WEST PENA A UNIT											WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259						
02	DLQ G-10	5694	-0-	5694	5694	1193	1	3652	2	Y	698	695	0			28	
						81	4	768	9								
03	DLQ G-10	6245	-0-	6245	11939	1274	1	3785	2	Y	780	766	0			42	
						328	4	858	9								
04	DLQ G-10	4852	-0-	4852	16791	1058	1	1658	2	Y	1860	1849	0			53	
						90	4	2046	9								
05	DLQ G-10	3470	-0-	3470	20261	942	1	1450	2	Y	810	838	0			25	
						187	4	891	9								
06	24222 X	3961	-0-	-20261	-0-	982	1	1590	2	Y	756	754	0			27	
						557	4	832	9								
07	6293 X	3551	-0-	-2742	-0-	442	1	1967	2	Y	682	685	0			24	
						392	4	750	9								
WEST PENA A UNIT											WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258						
02	DLQ G-10	2577	-0-	2577	2577	526	1	1611	2	Y	367	364	0			15	
						36	4	404	9								
03	DLQ G-10	2589	-0-	2589	5166	505	1	1500	2	Y	413	406	0			22	
						130	4	454	9								
04	DLQ G-10	1632	-0-	1632	6798	467	1	732	2	Y	357	369	0			10	
						40	4	393	9								
05	DLQ G-10	1801	-0-	1801	8599	595	1	916	2	Y	156	161	0			5	
						118	4	172	9								
06	10700 X	2101	-0-	-8599	-0-	551	1	892	2	Y	314	308	0			11	
						313	4	345	9								
07	2852 X	1375	-0-	-1477	-0-	158	1	706	2	Y	336	335	0			12	
						141	4	370	9								
WEST PENA A UNIT											WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172						
02	DLQ G-10	2852	-0-	2852	2852	561	1	1718	2	Y	486	473	0			20	
						38	4	535	9								
03	DLQ G-10	2881	-0-	2881	5733	606	1	1800	2	Y	290	294	0			16	
						156	4	319	9								
04	DLQ G-10	2017	-0-	2017	7750	665	1	1043	2	Y	229	238	0			7	
						57	4	252	9								
05	DLQ G-10	2253	-0-	2253	10003	774	1	1192	2	Y	121	124	0			4	
						154	4	133	9								
06	11771 X	1768	-0-	-10003	-0-	488	1	790	2	Y	194	191	0			7	
						277	4	213	9								
07	3162 X	302	-0-	-2860	-0-	40	1	178	2	Y	44	49	0			2	
						36	4	48	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BROWN TRUST														
//CONT.// 27135 700 WELL #: 202H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
				RRCID -> 291262				COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2770	-0-	2770	2770	376	1	1393	2	Y	744	742	0	6
03	DLQ G-10	2274	-0-	2274	5044	183	4	818	9					
04	DLQ G-10	1165	-0-	1165	6209	238	1	1193	2	Y	627	627	0	6
05	DLQ G-10	1722	-0-	1722	7931	153	4	690	9					
06	100 N	1728	-0-	1628	9559	110	1	464	2	Y	468	468	0	6
07	3100 N	2172	-0-	-928	8631	76	4	515	9					
						142	1	632	2	Y	765	757	0	14
						106	4	842	9					
						221	1	596	2	Y	695	701	0	8
						146	4	765	9					
						362	1	837	2	Y	744	743	0	9
						155	4	818	9					
BROWN TRUST														
WELL #: 29H				RRCID -> 291263				COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810		
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	215	1	796	2	Y	379	378	0	3
03	2294 X	562	-0-	-1732	-0-	105	4	417	9					
04	1920 X	648	-0-	-1272	-0-	38	1	193	2	Y	278	278	0	3
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	25	4	306	9					
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	58	1	244	2	Y	278	277	0	4
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	40	4	306	9					
										Y	190	190	0	4
										Y	398	397	0	5
										Y	655	652	0	8
WEST PENA A UNIT														
WELL #: 16H				RRCID -> 291267				COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269		
02	DLQ G-10	1719	-0-	1719	1719	353	1	1081	2	Y	237	232	0	10
03	DLQ G-10	1224	-0-	1224	2943	24	4	261	9					
04	DLQ G-10	176	-0-	176	3119	232	1	689	2	Y	221	219	0	12
05	DLQ G-10	323	-0-	323	3442	60	4	243	9					
06	4654 X	1212	-0-	-3442	-0-	54	1	84	2	Y	30	41	0	1
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	5	4	33	9					
						43	1	66	2	Y	186	181	0	6
						9	4	205	9					
						174	1	281	2	Y	598	582	0	22
						99	4	658	9					
						419	1	1864	2	Y	900	890	0	32
						372	4	990	9					
WEST PENA B UNIT														
WELL #: 220H				RRCID -> 291271				COMPL. DATE 04/14/2017				TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279		
02	DLQ G-10	3318	-0-	3318	3318	654	1	2001	2	Y	563	555	0	23
03	DLQ G-10	3638	-0-	3638	6956	44	4	619	9					
04	DLQ G-10	3172	-0-	3172	10128	705	1	2094	2	Y	597	588	0	32
05	DLQ G-10	9476	-0-	9476	19604	182	4	657	9					
06	21889 X	2285	-0-	-19604	-0-	932	1	1461	2	Y	636	650	0	18
07	3689 X	2571	-0-	-1118	-0-	79	4	700	9					
						750	1	1155	2	Y	6747	6556	0	209
						149	4	7422	9					
						595	1	964	2	Y	353	549	0	13
						338	4	388	9					
						316	1	1409	2	Y	514	509	0	18
						281	4	565	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WEST PENA C UNIT															27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
															WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	DLQ G-10	3829		-0-	3829	3829	791 54	1 4	2422 562	2 9	Y	511	510	0			21												
03	DLQ G-10	4401		-0-	4401	8230	900 232	1 4	2673 596	2 9	Y	542	534	0			29												
04	DLQ G-10	2676		-0-	2676	10906	683 58	1 4	1071 864	2 9	Y	785	792	0			22												
05	DLQ G-10	2033		-0-	2033	12939	681 135	1 4	1048 169	2 9	Y	154	171	0			5												
06	16603 X	3664		-0-	-12939	-0-	951 540	1 4	1540 633	2 9	Y	575	559	0			21												
07	4402 X	2771		-0-	-1631	-0-	316 281	1 4	1408 766	2 9	Y	696	692	0			25												
WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642																													
02	DLQ G-10	2000		-0-	2000	2000	359 24	1 4	1100 517	2 9	Y	470	469	0			19												
03	DLQ G-10	1029		-0-	1029	3029	187 48	1 4	556 238	2 9	Y	216	223	0			12												
04	DLQ G-10	828		-0-	828	3857	185 16	1 4	290 337	2 9	Y	306	309	0			9												
05	DLQ G-10	922		-0-	922	4779	265 53	1 4	408 196	2 9	Y	178	181	0			6												
06	5752 X	973		-0-	-4779	-0-	215 122	1 4	349 287	2 9	Y	261	258	0			9												
07	2201 X	489		-0-	-1712	-0-	38 33	1 4	168 250	2 9	Y	227	228	0			8												
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319																													
02	DLQ G-10	795		-0-	795	795	5 4	1 4	72 714	2 9	Y	649	651	0			13												
03	DLQ G-10	897		-0-	897	1692	14 4	1 4	174 705	2 9	Y	641	645	0			9												
04	DLQ G-10	701		-0-	701	2393	11 9	1 4	165 516	2 9	Y	469	471	0	1	1	6												
05	DLQ G-10	756		-0-	756	3149	9 9	1 4	147 591	2 9	Y	537	535	0			8												
06	100 N	668		-0-	568	3717	8 2	1 4	141 517	2 9	Y	470	474	0			4												
07	3100 N	840		-0-	-2260	1457	14 31	1 4	219 576	2 9	Y	524	515	0			13												
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882																													
02	DLQ G-10	697		-0-	697	697	59 8	1 4	340 290	2 9	Y	264	265	0			4												
03	DLQ G-10	855		-0-	855	1552	79 5	1 4	466 305	2 9	Y	277	277	0			4												
04	DLQ G-10	861		-0-	861	2413	80 3	1 4	467 311	2 9	Y	283	283	0			4												
05	DLQ G-10	917		-0-	917	3330	78 2	1 4	472 365	2 9	Y	332	330	0			6												
06	100 N	893		-0-	793	4123	98 2	1 4	474 319	2 9	Y	290	292	0			4												
07	3100 N	903		-0-	-2197	1926	94 7	1 4	459 343	2 9	Y	312	311	0			5												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: KARNES							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																					
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276										COMPL. DATE 03/16/2013				TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	7			7	2		Y	-0-						-0-		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-						-0-		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-						-0-		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-						-0-		
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-						-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
ARNOLD C UNIT										WELL #: 52H RRCID -> 291277				COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364			
02	DLQ	G-10	2044	-0-	2044	2044	87	1	1258	2	Y	566	572	0					11		
03	DLQ	G-10	1958	-0-	1958	4002	76	4	623	9									9		
04	DLQ	G-10	2338	-0-	2338	6340	94	1	1154	2	Y	623	625	0					11		
05	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	9057	25	4	685	9									18		
06		100 N	2750	-0-	2650	11707	86	1	1265	2	Y	837	831	0		4	1		14		
07		3100 N	1949	-0-	-1151	10556	66	4	921	9									22		
							72	1	1247	2	Y	1205	1194	0		4	1				
							72	4	1326	9											
							58	1	1077	2	Y	1455	1459	0							
							14	4	1601	9											
							53	1	811	2	Y	883	875	0							
							114	4	971	9											
ARNOLD D UNIT										WELL #: 53H RRCID -> 291278				COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283			
02	DLQ	G-10	1852	-0-	1852	1852	17	1	241	2	Y	1435	1423	0					29		
03	DLQ	G-10	1778	-0-	1778	3630	15	4	1579	9									18		
04	DLQ	G-10	1378	-0-	1378	5008	35	1	427	2	Y	1188	1199	0					11		
05	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	7304	9	4	1307	9									17		
06		100 N	2088	-0-	1988	9292	29	1	432	2	Y	813	819	0		1	1		9		
07		3100 N	1887	-0-	-1213	8079	23	4	894	9									21		
							54	1	938	2	Y	1136	1128	0		2	1				
							54	4	1250	9											
							52	1	972	2	Y	956	964	0							
							12	4	1052	9											
							51	1	784	2	Y	856	844	0							
							110	4	942	9											
ARNOLD D UNIT										WELL #: 55H RRCID -> 291279				COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308			
02	DLQ	G-10	811	-0-	811	811	18	1	259	2	Y	471	467	0					10		
03	DLQ	G-10	850	-0-	850	1661	16	4	518	9									6		
04	DLQ	G-10	454	-0-	454	2115	28	1	344	2	Y	428	432	0					3		
05	DLQ	G-10	416	-0-	416	2531	7	4	471	9									3		
06		3000 N	871	-0-	-2129	402	14	1	208	2	Y	201	203	0		1	1		4		
07		1194 N	792	-0-	-402	-0-	11	4	221	9									10		
							11	1	182	2	Y	193	192	0		1	1				
							11	4	212	9											
							18	1	333	2	Y	469	468	0							
							4	4	516	9											
							19	1	289	2	Y	403	397	0							
							41	4	443	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WEST PENNA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	172 1	525 2	Y		467	461 0		19
						12 4	514 9						
03	DLQ G-10	890	-0-	890	2113	147 1	438 2	Y		243	249 0		13
						38 4	267 9						
04	DLQ G-10	649	-0-	649	2762	158 1	248 2	Y		209	216 0		6
						13 4	230 9						
05	DLQ G-10	588	-0-	588	3350	185 1	285 2	Y		74	78 0		2
						37 4	81 9						
06	100 N	1005	-0-	905	4255	224 1	362 2	Y		265	257 0		10
						127 4	292 9						
07	3100 N	3630	-0-	530	4785	514 1	2289 2	Y		336	334 0		12
						457 4	370 9						
WEST PENNA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603													
02	DLQ G-10	330	-0-	330	330	42 1	128 2	Y		143	147 0		6
						3 4	157 9						
03	DLQ G-10	939	-0-	939	1269	207 1	614 2	Y		59	62 0		3
						53 4	65 9						
04	DLQ G-10	285	-0-	285	1554	71 1	111 2	Y		88	88 0		3
						6 4	97 9						
05	DLQ G-10	855	-0-	855	2409	277 1	426 2	Y		88	88 0		3
						55 4	97 9						
06	2991 X	582	-0-	-2409	-0-	112 1	182 2	Y		204	200 0		7
						64 4	224 9						
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	539 1	2398 2	Y		189	189 0		7
						478 4	208 9						
WEST PENNA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480													
02	DLQ G-10	2720	-0-	2720	2720	546 1	1672 2	Y		423	416 0		17
						37 4	465 9						
03	DLQ G-10	2245	-0-	2245	4965	468 1	1390 2	Y		242	246 0		13
						121 4	266 9						
04	DLQ G-10	1288	-0-	1288	6253	371 1	582 2	Y		275	280 0		8
						32 4	303 9						
05	DLQ G-10	840	-0-	840	7093	243 1	374 2	Y		159	162 0		5
						48 4	175 9						
06	10668 X	3575	-0-	-7093	-0-	907 1	1469 2	Y		622	605 0		22
						515 4	684 9						
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	529 1	2354 2	Y		487	492 0		17
						470 4	536 9						
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688													
02	DLQ G-10	2657	-0-	2657	2657	307 1	1781 2	Y		478	479 0		7
						43 4	526 9						
03	DLQ G-10	2968	-0-	2968	5625	343 1	2038 2	Y		515	515 0		7
						20 4	567 9						
04	DLQ G-10	2892	-0-	2892	8517	334 1	1946 2	Y		547	546 0		8
						10 4	602 9						
05	DLQ G-10	2884	-0-	2884	11401	322 1	1941 2	Y		556	555 0		9
						9 4	612 9						
06	11931 X	530	-0-	-11401	-0-	72 1	346 2	Y		100	108 0		1
						2 4	110 9						
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	399 1	1942 2	Y		607	598 0		10
						30 4	668 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
GRAN TORINO A														
WELL #: 11H										RRCID -> 291287		COMPL. DATE 08/16/2013		
										TOTAL DEPTH 10273		PERF.10670 - 14030		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GRAN TORINO A										WELL #: 1H		RRCID -> 291288		
										COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 10233		
												PERF.10210 - 14905		
02	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	1141	6 1	590 2	Y	482	484 0			6
							15 4	530 9						
03	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	2199	8 1	702 2	Y	305	306 0			5
							12 4	336 9						
04	DLQ	G-10	721	-0-	721	2920	538 2	4 4	Y	163	165 0			3
							179 9							
05	DLQ	G-10	516	-0-	516	3436	318 2	21 4	Y	161	158 0			6
							177 9							
06	100	N	716	-0-	616	4052	529 2	3 4	Y	167	169 0			4
							184 9							
07	3100	N	631	-0-	-2469	1583	486 2	3 4	Y	129	128 0			5
							142 9							
GRAN TORINO A										WELL #: 17H		RRCID -> 291290		
										COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9763		
												PERF.10507 - 15422		
02	DLQ	G-10	831	-0-	831	831	3 1	318 2	Y	456	460 0			6
							8 4	502 9						
03	DLQ	G-10	678	-0-	678	1509	2 1	207 2	Y	423	422 0			7
							4 4	465 9						
04	DLQ	G-10	614	-0-	614	2123	273 2	2 4	Y	308	310 0			5
							339 9							
05	DLQ	G-10	517	-0-	517	2640	204 2	14 4	Y	272	266 0			11
							299 9							
06	3000	N	460	-0-	-2540	100	180 2	1 4	Y	254	259 0			6
							279 9							
07	393	N	293	-0-	-100	-0-	118 2	1 4	Y	158	158 0			6
							174 9							
MIESCH A UNIT										WELL #: 20H		RRCID -> 291291		
										COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 7552		
												PERF. 7990 - 13865		
02	DLQ	G-10	1884	-0-	1884	1884	1543 2	341 9	Y	310	311 0			5
03	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	4194	1779 2	531 9	Y	483	480 0			8
04	DLQ	G-10	2129	-0-	2129	6323	1570 2	61 4	Y	453	454 0			7
							498 9							
05	DLQ	G-10	479	-0-	479	6802	15 4	464 9	Y	422	419 0			10
06	9031	X	2229	-0-	-6802	-0-	1643 2	7 4	Y	526	523 0			13
							579 9							
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	1883 2	25 4	Y	547	535 0			25
							602 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MIESCH B UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2170	-0-	2170	2170	2103	2	67	9	Y	61	68	0	1
03	DLQ G-10	1561	-0-	1561	3731	1230	2	331	9	Y	301	297	0	5
04	DLQ G-10	3840	-0-	3840	7571	2482	2	96	4	Y	1147	1133	0	19
05	DLQ G-10	329	-0-	329	7900	1262	9							
06	10380 X	2480	-0-	-7900	-0-	24	4	305	9	Y	277	289	0	7
						2196	2	10	4	Y	249	250	0	6
						274	9							
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2436	2	32	4	Y	366	355	0	17
						403	9							
GARZA B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARDENDALE E UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396														
02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	Y	516	534	0	25
						11	4	568	9					
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	202	1	624	2	Y	576	573	0	28
						27	4	634	9					
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	265	1	893	2	Y	381	389	0	20
						58	4	419	9					
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	199	1	492	2	Y	301	305	0	16
						49	4	331	9					
06	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	330	1	731	2	Y	314	313	0	17
						87	4	345	9					
07	1488 X	1300	-0-	-188	-0-	283	1	602	2	Y	303	308	0	12
						82	4	333	9					
GARDENDALE E UNIT														
WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430														
02	DLQ G-10	1295	-0-	1295	1295	179	1	537	2	Y	499	507	0	24
						30	4	549	9					
03	DLQ G-10	689	-0-	689	1984	28	1	87	2	Y	518	517	0	25
						4	4	570	9					
04	DLQ G-10	566	-0-	566	2550	10	1	33	2	Y	474	474	0	25
						2	4	521	9					
05	DLQ G-10	1094	-0-	1094	3644	134	1	331	2	Y	542	539	0	28
						33	4	596	9					
06	4962 X	1318	-0-	-3644	-0-	192	1	424	2	Y	592	588	0	32
						51	4	651	9					
07	1426 X	1257	-0-	-169	-0-	170	1	361	2	Y	615	622	0	25
						49	4	677	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	315 1	1168 2	783	785 0	Y	783	785 0		6
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	153 4	861 9	814	812 0	Y	814	812 0		8
04	2850 X	1715	-0-	-1135	-0-	241 1	1207 2	827	824 0	Y	827	824 0		11
05	2759 N	1897	-0-	-862	-0-	154 4	895 9	913	907 0	Y	913	907 0		17
06	2430 N	2134	-0-	-296	-0-	136 1	574 2	800	807 0	Y	800	807 0		10
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	95 4	910 9	863	862 0	Y	863	862 0		11
						144 1	641 2							
						108 4	1004 9							
						288 1	776 2							
						190 4	880 9							
						452 1	1047 2							
						193 4	949 9							
MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818														
02 DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1501 2	471 9	428	438 0	Y	428	438 0		7
03 DLQ G-10		2033	-0-	2033	4005	1662 2	371 9	337	338 0	Y	337	338 0		6
04 DLQ G-10		1842	-0-	1842	5847	1473 2	57 4	284	285 0	Y	284	285 0		5
						312 9								
05 DLQ G-10		308	-0-	308	6155	13 4	295 9	268	267 0	Y	268	267 0		6
06 100 N		1751	-0-	1651	7806	1492 2	7 4	229	230 0	Y	229	230 0		5
						252 9								
07 3100 N		1872	-0-	-1228	6578	1594 2	21 4	234	228 0	Y	234	228 0		11
						257 9								
BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001														
02 0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			218	220 0	Y	218	220 0		2
03 1798 X		454	-0-	-1344	-0-	17 1	84 2	311	310 0	Y	311	310 0		3
						11 4	342 9							
04 960 X		-0-	-0-	-960	-0-			273	272 0	Y	273	272 0		4
05 992 X		344	-0-	-648	-0-	5 1	21 2	285	284 0	Y	285	284 0		5
						4 4	314 9							
06 900 X		348	-0-	-552	-0-	6 1	16 2	293	294 0	Y	293	294 0		4
						4 4	322 9							
07 893 X		893	-0-	-0-	-0-	111 1	258 2	433	432 0	Y	433	432 0		5
						48 4	476 9							
BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629														
02 DLQ G-10		2469	-0-	2469	2469	310 1	1149 2	781	784 0	Y	781	784 0		6
						151 4	859 9							
03 DLQ G-10		1746	-0-	1746	4215	168 1	842 2	571	571 0	Y	571	571 0		6
						108 4	628 9							
04 DLQ G-10		1423	-0-	1423	5638	97 1	409 2	773	769 0	Y	773	769 0		10
						67 4	850 9							
05 DLQ G-10		996	-0-	996	6634	76 1	340 2	475	476 0	Y	475	476 0		9
						57 4	523 9							
06 6634 X		-0-	-0-	-6634	-0-			-0-	9 0	Y	-0-	9 0		-0-
07 2728 X		-0-	-0-	-2728	-0-			-0-		Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.// 27135 700 100351	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
ARNOLD C UNIT				WELL #: 31H	RRCID -> 291313	COMPL. DATE 11/25/2012	TOTAL DEPTH 7893	PERF. 8272	- 12732							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	475	-0-	475	475	11	1	157	2	Y	270	268	0			5
03	DLQ G-10	911	-0-	911	1386	10	4	297	9							6
04	DLQ G-10	804	-0-	804	2190	33	1	407	2	Y	420	419	0			
05	DLQ G-10	497	-0-	497	2687	9	4	462	9							
06	100 N	429	-0-	329	3016	26	1	386	2	Y	338	338	0	1	1	5
07	3100 N	519	-0-	-2581	435	20	4	372	9							
						20	1	340	2	Y	106	108	0	1	1	2
						20	4	117	9							
						20	1	367	2	Y	34	36	0			-0-
						5	4	37	9							
						23	1	356	2	Y	82	80	0			2
						50	4	90	9							
BROWN TRUST				WELL #: 33H	RRCID -> 291323	COMPL. DATE 06/09/2016	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 9500	- 18151							
02	DLQ G-10	697	-0-	697	697	66	1	244	2	Y	323	324	0			2
03	DLQ G-10	147	-0-	147	844	32	4	355	9							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	844	17	1	84	2	Y	32	34	0			-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57	901	11	4	35	9							-0-
06	901 N	-0-	-0-	-901	-0-	7	1	31	2	Y	-0-	13	0			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	14	9							-0-
										Y	-0-	-0-				-0-
JASIK RANCH A UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 291370	COMPL. DATE 06/17/2017	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 8041	- 15761							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	293	-0-	293	293	13	1	198	2	Y	73	71	0			2
04	DLQ G-10	328	-0-	328	621	2	4	80	9							
05	DLQ G-10	328	-0-	328	621	2	1	221	2	Y	86	83	0			5
06	621 X	-0-	-0-	-621	-0-	10	4	95	9							-0-
07	438 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
						3	1	300	2	Y	123	117	0			6
						135	9									
PENA B UNIT				WELL #: 90H	RRCID -> 291396	COMPL. DATE 09/06/2018	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 8393	- 16885							
02	DLQ G-10	5904	-0-	5904	5904	197	1	4013	2	Y	1318	1295	0			27
03	DLQ G-10	5779	-0-	5779	11683	244	4	1450	9							
04	DLQ G-10	4784	-0-	4784	16467	229	1	4267	2	Y	1083	1094	0			16
05	DLQ G-10	4109	-0-	4109	20576	92	4	1191	9							
06	25305 X	4729	-0-	-20576	-0-	140	1	3640	2	Y	740	735	0	11	1	10
07	6541 X	4969	-0-	-1572	-0-	190	4	814	9							
						106	1	2911	2	Y	839	827	0	9	1	13
						169	4	923	9							
						119	1	3542	2	Y	930	934	0			9
						45	4	1023	9							
						129	1	3338	2	Y	939	925	0			23
						469	4	1033	9							
ARNOLD B UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 291424	COMPL. DATE 07/02/2012	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 8320	- 13246							
02	DLQ G-10	51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10	49	-0-	49	100	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	38	-0-	38	138	37	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	138					Y	1	1	0			-0-
06	151 X	13	-0-	-138	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	62 X	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1101

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 PENA SOUTH														
WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	225 1	596 2	Y	329	325 0				13
03	DLQ G-10	386	-0-	386	1610	41 4	362 9	Y	193	202 0				4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1610	46 1	121 2	Y	128	129 0				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1610	7 4	212 9	Y	99	99 0				3
06	2011 X	401	-0-	-1610	-0-	42 1	141 2	Y	193	191 0				5
07	1364 X	743	-0-	-621	-0-	6 4	212 9	Y	241	236 0				10
						138 1	314 2	Y						
						26 4	265 9							
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	392	385 0				16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	514	518 0				12
04	DLQ G-10	4127	-0-	4127	4127	576 1	2680 2	Y	724	720 0				16
05	DLQ G-10	2177	-0-	2177	6304	75 4	796 9	Y	407	411 0				12
06	6634 X	330	-0-	-6304	-0-	337 1	1344 2	Y	276	281 0				7
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	48 4	448 9	Y	199	198 0				8
						6 1	19 2	Y						
						1 4	304 9	Y						
						20 1	46 2	Y						
						4 4	219 9							
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10500 - 14784														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-				-0-
PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861														
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	29 1	99 9	Y	90	91 0				4
03	DLQ G-10	715	-0-	715	843	146 1	29 4	Y	491	468 0				27
04	DLQ G-10	928	-0-	928	1771	540 9			378	395 0				10
05	DLQ G-10	343	-0-	343	2114	194 1	304 2	Y	53	61 0				2
06	100 N	627	-0-	527	2641	14 4	416 9	Y	133	130 0				5
07	3100 N	5532	-0-	2432	5073	105 1	162 2	Y	346	339 0				12
						18 4	58 9	Y						
						80 4	146 9	Y						
						856 1	3811 2	Y						
						484 4	381 9							
JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2 1	164 2	Y	46	43 0				3
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 4	51 9	Y	48	47 0				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	171 2	Y	-0-	4 0				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	53 9		Y	-0-	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK RANCH A UNIT														
		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
		WELL #: 15H		RRCID -> 291557		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 8172 - 15852				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JASIK RANCH A UNIT														
		WELL #: 12H		RRCID -> 291558		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 8046 - 16810				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	20	2	1	4	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-		-0-
06	26	N	5	-0-	-21	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JLH LIC G UNIT														
		WELL #: 13H		RRCID -> 291559		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8585 - 12510				
02	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	21	1	124	2	Y	108	108	0
							3	4	119	9				2
03	DLQ	G-10	291	-0-	291	558	22	1	129	2	Y	126	126	0
							1	4	139	9				2
04	DLQ	G-10	272	-0-	272	830	20	1	116	2	Y	123	123	0
							1	4	135	9				2
05	DLQ	G-10	270	-0-	270	1100	20	1	118	2	Y	119	119	0
							1	4	131	9				2
06	100	N	579	-0-	479	1579	51	1	245	2	Y	256	254	0
							1	4	282	9				4
07	2023	N	444	-0-	-1579	-0-	40	1	194	2	Y	188	189	0
							3	4	207	9				3

JLH LIC G UNIT														
		WELL #: 14H		RRCID -> 291560		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8586 - 12711				
02	DLQ	G-10	793	-0-	793	793	89	1	514	2	Y	161	162	0
							13	4	177	9				2
03	DLQ	G-10	974	-0-	974	1767	104	1	615	2	Y	226	225	0
							6	4	249	9				3
04	DLQ	G-10	903	-0-	903	2670	98	1	570	2	Y	211	211	0
							3	4	232	9				3
05	DLQ	G-10	935	-0-	935	3605	98	1	589	2	Y	223	222	0
							3	4	245	9				4
06	100	N	785	-0-	685	4290	100	1	483	2	Y	181	182	0
							3	4	199	9				3
07	3100	N	954	-0-	-2146	2144	118	1	572	2	Y	232	231	0
							9	4	255	9				4

JASIK														
		WELL #: 41H		RRCID -> 291563		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7915 - 12176				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																																																	
JASIK										WELL #: 34H										RRCID -> 291564										COMPL. DATE 04/03/2018										TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																														
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																														
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
05	DLQ	G-10	140	-0-	140	140		1	1	94	2	Y	41			38	0		3																														
								45	9																																								
06		190 X	50	-0-	-140	-0-		33	2	17	9	Y	15			17	0		1																														
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1	0		-0-																														
JASIK										WELL #: 35H										RRCID -> 291565										COMPL. DATE 04/04/2018										TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
04	T. A.		1	-0-	1	1		1	2		Y	-0-							-0-																														
05	T. A.		2	-0-	2	3		2	2		Y	-0-							-0-																														
06	T. A.		1	-0-	1	4		1	2		Y	-0-							-0-																														
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-							-0-																														
JASIK										WELL #: 37H										RRCID -> 291566										COMPL. DATE 03/31/2018										TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304									
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-							-0-																														
04		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-							-0-																														
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-		18	2	12	9	Y	11			10	0		1																														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	0		-0-																														
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
JASIK										WELL #: 43H										RRCID -> 291584										COMPL. DATE 07/09/2016										TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																														
JASIK										WELL #: 52H										RRCID -> 291587										COMPL. DATE 05/01/2014										TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928									
02		2700 N	2376	-0-	-324	2410		119	1	1708	2	Y	485			472	0		40																														
								15	4	534	9																																						
03		3100 N	2600	-0-	-500	1910		124	1	1840	2	Y	559			581	0		18																														
								21	4	615	9																																						
04		3000 N	2023	-0-	-977	933		16	1	1443	2	Y	456			447	0		27																														
								62	4	502	9																																						
05		3100 N	2210	-0-	-890	43		19	1	1625	2	Y	513			501	0		39																														
								2	4	564	9																																						
06		2520 N	2231	-0-	-289	-0-		18	1	1635	2	Y	525			522	0		42																														
								578	9																																								
07		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		16	1	1771	2	Y	585			600	0		27																														
								644	9																																								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3621	-0-	3621	3621	188	1	2692	2	Y	653	640	0	54
03	DLQ G-10	3264	-0-	3264	6885	23	4	718	9					
04	DLQ G-10	2566	-0-	2566	9451	162	1	2403	2	Y	611	645	0	20
05	DLQ G-10	2684	-0-	2684	12135	27	4	672	9					
06	14407 X	2272	-0-	-12135	-0-	21	1	1882	2	Y	529	518	0	31
07	3999 X	2089	-0-	-1910	-0-	81	4	582	9					
						23	1	2032	2	Y	570	558	0	43
						2	4	627	9					
						19	1	1771	2	Y	438	446	0	35
						482	9							
						15	1	1729	2	Y	314	335	0	14
						345	9							
JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922														
02	DLQ G-10	4429	-0-	4429	4429	202	1	2895	2	Y	1188	1111	0	98
03	DLQ G-10	4850	-0-	4850	9279	25	4	1307	9					
04	DLQ G-10	3972	-0-	3972	13251	207	1	3071	2	Y	1397	1449	0	46
05	DLQ G-10	4218	-0-	4218	17469	35	4	1537	9					
06	21731 X	4262	-0-	-17469	-0-	28	1	2488	2	Y	1226	1200	0	72
07	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	107	4	1349	9					
						31	1	2709	2	Y	1341	1312	0	101
						3	4	1475	9					
						29	1	2725	2	Y	1371	1362	0	110
						1508	9							
						25	1	2817	2	Y	1425	1470	0	65
						1568	9							
JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283														
02	DLQ G-10	872	-0-	872	872	33	1	469	2	Y	333	323	0	28
03	DLQ G-10	1450	-0-	1450	2322	4	4	366	9					
04	DLQ G-10	1173	-0-	1173	3495	57	1	846	2	Y	488	500	0	16
05	DLQ G-10	1241	-0-	1241	4736	10	4	537	9					
06	100 N	1197	-0-	1097	5833	8	1	672	2	Y	422	413	0	25
07	3100 N	1183	-0-	-1917	3916	29	4	464	9					
						8	1	731	2	Y	455	446	0	34
						1	4	501	9					
						8	1	739	2	Y	409	410	0	33
						450	9							
						7	1	772	2	Y	367	383	0	17
						404	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, LLC ALTITO B 46A															//CONT.// 27135 700 100453					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
WELL #: 1H															RRCID -> 299439					COMPL. DATE 01/31/2024					TOTAL DEPTH 9431					PERF. N/A									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
*01	SHUT	IN	27429	-0-		27429	478280		1707	1	19396	2		N	5593	5617	0				87																		
									174	4	6152	9																											
*02	SHUT	IN	22829	-0-		22829	501109		1426	1	16193	2		N	4660	4652	0				95																		
									84	4	5126	9																											
*03	SHUT	IN	23505	-0-		23505	524614		1361	1	16489	2		N	4820	4814	0				101																		
									353	4	5302	9																											
*04	SHUT	IN	21581	-0-		21581	546195		1252	1	15306	2		N	4463	4110	0	334	1		120																		
									114	4	4909	9																											
*05	SHUT	IN	19040	-0-		19040	565235		1306	1	12700	2		N	4120	4109	0				131																		
									502	4	4532	9																											
*06	SHUT	IN	16392	-0-		16392	581627		1102	1	10228	2		N	3708	3710	0				129																		
									983	4	4079	9																											
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	581627							N	NO RPT						129																		
BANDERA EAGLE FORD, LLC CASAMIGOS															101093 WELL #: 2H					RRCID -> 296355					COMPL. DATE 02/13/2024					TOTAL DEPTH 10670					PERF.11115 - 21412				
02	139972	X	100264	-0-		-39708	-0-		1169	1	99095	3		N	-0-						257																		
03	143282	X	104836	-0-		-38446	-0-		1298	1	103538	3		N	-0-						257																		
04	132150	X	96740	-0-		-35410	-0-		1271	1	95469	3		N	-0-						257																		
05	125364	X	93051	-0-		-32313	-0-		1318	1	91733	3		N	-0-						257																		
06	116610	X	86083	-0-		-30527	-0-		1276	1	84807	3		N	-0-						257																		
07	111011	X	82924	-0-		-28087	-0-		1328	1	81589	3		N	6						263																		
									7	9																													
CASAMIGOS															WELL #: 1H					RRCID -> 296358					COMPL. DATE 02/13/2024					TOTAL DEPTH 10726					PERF.11204 - 21783				
02	197064	X	140007	-0-		-57057	-0-		1631	1	138351	3		N	23						435																		
									25	9																													
03	201686	X	145522	-0-		-56164	-0-		1802	1	143700	3		N	18						453																		
									20	9																													
04	179490	X	131558	-0-		-47932	-0-		1729	1	129816	3		N	12						465																		
									13	9																													
05	172794	X	125885	-0-		-46909	-0-		1782	1	124101	3		N	2						467																		
									2	9																													
06	160830	X	116367	-0-		-44463	-0-		1724	1	114643	3		N	-0-						467																		
07	155000	X	110724	-0-		-44276	-0-		1773	1	108930	3		N	19		164	1			322																		
									21	9																													
EVX OPERATING LLC DONNELL SWD															101131 WELL #: 1					RRCID -> 273541					COMPL. DATE 09/02/2023					TOTAL DEPTH 10610					PERF.10058 - 10610				
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. MEDINA UNIT				//CONT.//	27135 700 101444	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	10H	RRCID ->	287777	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.	12754	-	18985		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-		458 710 9	1	2261	3	Y	645	601	1	6	6	151
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-		719 718 9	1	2660	3	Y	653	728	1			76
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-		384 865 9	1	2506	3	Y	786	722	1	1	6	139
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-		220 737 9	1	2833	3	Y	670	718	1			91
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-		151 619 9	1	2784	3	Y	563	547	1			107
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-		174 659 9	1	2415	3	Y	599	594	1			112
MEDINA UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	287779	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	12642	PERF.	12726	-	18101		
02	2464	X	2052	-0-	-412	-0-		291 320 9	1	1441	3	Y	291	285	1	3	6	70
03	2666	X	2430	-0-	-236	-0-		450 314 9	1	1666	3	Y	285	318	1			37
04	2400	X	2221	-0-	-179	-0-		241 410 9	1	1570	3	Y	373	341	1	1	6	68
05	2480	X	1967	-0-	-513	-0-		118 319 9	1	1530	3	Y	290	317	1			41
06	2340	X	2258	-0-	-82	-0-		94 413 9	1	1751	3	Y	375	345	1			71
07	2418	X	2126	-0-	-292	-0-		122 303 9	1	1701	3	Y	275	291	1			55
MEDINA UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	287780	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	12644	PERF.	12779	-	19592		
02	2240	X	1446	-0-	-794	-0-		196 284 9	1	966	3	Y	258	241	1	2	6	61
03	2480	X	1597	-0-	-883	-0-		288 242 9	1	1067	3	Y	220	254	1			27
04	1860	X	1481	-0-	-379	-0-		157 300 9	1	1024	3	Y	273	251	1			49
05	1922	X	1519	-0-	-403	-0-		88 296 9	1	1135	3	Y	269	281	1			37
06	1560	X	1211	-0-	-349	-0-		46 308 9	1	857	3	Y	280	266	1			51
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-		109 491 9	1	1514	3	Y	446	416	1			81
MEDINA UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287965	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.	12737	-	17385		
02	2520	X	1592	-0-	-928	-0-		348 429 9	1	815	3	Y	390	382	1			46
03	2790	X	1741	-0-	-1049	-0-		491 418 9	1	832	3	Y	380	368	1			58
04	2160	X	1802	-0-	-358	-0-		459 409 9	1	934	3	Y	372	394	1			36
05	2232	X	1507	-0-	-725	-0-		310 365 9	1	832	3	Y	332	325	1			43
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		467 340 9	1	1182	3	Y	309	274	1			78
07	1860	N	1730	-0-	-130	-0-		416 395 9	1	919	3	Y	359	376	1			61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. MEDINA UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 101444 5H	ASSOCIATED RRCID -> 288199		CAPACITY COMPL. DATE 06/25/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	714	3	N	282	189	1			201
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	310	9	803	3	N	337	188	1			350
04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	640	3	N	260	367	1			243
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	371	9	930	3	N	289	367	1			165
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	433	3	N	154	186	1			133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	9			N	-0-	2	1			131
MUNSON RANCH				WELL #:	12H	RRCID -> 296348	COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MUNSON RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 296475	COMPL. DATE 11/08/2011				TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460						
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	104	104	1			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	114	9		-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	643	639	1			4
06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	707	9		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	117	117	1			4
							29	3	129	9		-0-					-0-
MUNSON RANCH				WELL #:	9H	RRCID -> 296476	COMPL. DATE 12/23/2011				TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832						
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3	2	Y	61	1	1			67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3	67	9		-0-					67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
BURNS-EAGLEFORD A				WELL #:	1H	RRCID -> 296727	COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244						
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	420	9	Y	382	455	1			105
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	455	9	Y	414	365	1			154
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3	404	9	Y	367	393	1			128
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	-0-	140	3	383	9	Y	348	343	1			133
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	-0-	56	3	348	9	Y	316	283	1			166
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	490	9	Y	445	500	1			111
BURNS-EAGLEFORD A				WELL #:	2H	RRCID -> 296728	COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955						
02	2324 X	664	-0-	-1660	-0-	-0-	121	3	543	9	Y	494	588	1			136
03	1364 X	639	-0-	-725	-0-	-0-	49	3	590	9	Y	536	473	1			199
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	519	9	Y	472	506	1			165
05	774 X	774	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	494	9	Y	449	442	1			172
06	720 X	562	-0-	-158	-0-	-0-	113	3	449	9	Y	408	365	1			215
07	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	633	9	Y	575	646	1			144

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BURNS-EAGLEFORD A														
WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	69 3	175 9	Y	159	186 1				44
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28 3	193 9	Y	175	154 1				65
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	168 3	167 9	Y	152	163 1				54
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	160 3	160 9	Y	145	143 1				56
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	65 3	145 9	Y	132	118 1				70
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	134 3	204 9	Y	185	208 1				47
BURNS EAGLEFORD E UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850														
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	298 3	448 9	N	407	338 1				214
03	434 N	311	-0-	-123	-0-	162 3	149 9	N	135	349 1				-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	565	146 1	13 6			406
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	607	816 1				197
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	426 3	527 9	N	479	563 1				113
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	551 3	429 9	N	390	363 1				140
BURNS EAGLEFORD E UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820														
02	1120 N	904	-0-	-216	-0-	423 3	481 9	N	437	360 1				214
03	1240 N	610	-0-	-630	-0-	465 3	145 9	N	132	346 1				-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	316	82 1	7 6			227
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	612	640 1				199
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	604 3	726 9	N	660	703 1				156
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	788 3	562 9	N	511	484 1				183
MUNSON RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 11645 - 20561														
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-			Y	3184	3264 1				71
03	7471 X	5030	-0-	-2441	-0-	115 1	12 2	Y	3731	3677 1				125
						799 3	4104 9							
04	7230 X	7068	-0-	-162	-0-	267 1	68 2	Y	4251	4124 1				252
						2057 3	4676 9							
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	267 1	39 2	Y	4119	4275 1				96
						2015 3	4531 9							
06	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	340 1	78 2	Y	3990	3883 1				203
						2491 3	4389 9							
07	7316 X	5711	-0-	-1605	-0-	225 1	43 2	Y	3509	3498 1				214
						1583 3	3860 9							
OPAL														
WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 11563 - 20449														
02	10276 X	5899	-0-	-4377	-0-	245 1	54 2	Y	3779	3845 1				85
						1443 3	4157 9							
03	10571 X	6462	-0-	-4109	-0-	235 1	25 2	Y	4152	4098 1				139
						1635 3	4567 9							
04	9030 X	6746	-0-	-2284	-0-	287 1	73 2	Y	3803	3717 1				225
						2203 3	4183 9							
05	7905 X	7634	-0-	-271	-0-	423 1	61 2	Y	3611	3752 1				84
						3178 3	3972 9							
06	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	560 1	128 2	Y	3488	3395 1				177
						4093 3	3837 9							
07	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	565 1	107 2	Y	3560	3521 1				216
						3960 3	3916 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. HYPERION A				//CONT.// 27135 700 101444 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 299343	CAPACITY COMPL. DATE 03/24/2024				TOTAL	DEPTH 11086	CNTY: KARNES PERF.11476 - 18526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	53816 X	9254	-0-	-44562	-0-	508 2992	1 3	113 5641	2 9	Y	5128	5000	0	121	1	105
03	59582 X	10013	-0-	-49569	-0-	581 4030	1 3	63 5339	2 9	Y	4854	4828	0	19	1	112
04	57660 X	9039	-0-	-48621	-0-	482 3698	1 3	125 4734	2 9	Y	4304	4305	0	17	1	94
05	59582 X	9092	-0-	-50490	-0-	467 3529	1 3	69 5027	2 9	Y	4570	4089	0	458	1	117
*06	57660 X	7899	-0-	-49761	-0-	426 3129	1 3	97 4247	2 9	Y	3861	3837	0	7	1	134
*07	10261 X	7164	-0-	-3097	-0-	338 2381	1 3	64 4381	2 9	Y	3983	4010	0	9	1	98
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC FOWLERTON SWD				101456 WELL #:	1	RRCID -> 286135	COMPL. DATE 01/19/2019				TOTAL	DEPTH 6015	PERF. 4862 - 5558			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				102886 WELL #:	10H	RRCID -> 260653	COMPL. DATE 11/08/2010				TOTAL	DEPTH 10012	PERF.10359 - 14378			
*01	1891 X	588	-0-	-1303	-0-	54 58	1 9	476	2	Y	53	47	1			15
*02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	89 55	1 9	532	2	Y	50	34	1			31
*03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	94 195	1 9	791	2	Y	177	175	1			33
*04	990 X	774	-0-	-216	-0-	68 261	1 9	445	2	Y	237	208	1			62
*05	1023 X	975	-0-	-48	-0-	81 330	1 9	564	2	Y	300	304	1			58
*06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	126 325	1 9	662	2	Y	295	292	1			61
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					61
MUMME RANCH				WELL #:	20H	RRCID -> 262592	COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL	DEPTH 9879	PERF.10145 - 14263			
*01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	103 4	1 4	244 856	2 9	Y	778	778	0			42
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	107 12	1 4	236 350	2 9	Y	318	344	0			16
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	90 12	1 4	164 323	2 9	Y	294	293	0			17
*04	990 N	466	-0-	-524	-0-	55 4	1 4	117 290	2 9	Y	264	267	0			14
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	42 5	1 4	100 282	2 9	Y	256	254	0			16
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	47 2	1 4	115 277	2 9	Y	252	249	0			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	1395 X	1036	-0-	-359	-0-	103 1	183 9	750 2	Y	166	193 1			18
*02	743 X	743	-0-	-0-	-0-	76 1	135 9	532 2	Y	123	99 1			42
*03	651 X	385	-0-	-266	-0-	41 1	90 9	254 2	Y	82	108 1			16
*04	990 X	119	-0-	-871	-0-	8 1	55 9	56 2	Y	50	59 1			7
*05	1023 X	230	-0-	-793	-0-	24 1	70 9	136 2	Y	64	59 1			12
*06	990 X	341	-0-	-649	-0-	58 1	69 9	214 2	Y	63	65 1			10
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT				10
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151														
*01	3968 X	1367	-0-	-2601	-0-	120 1	440 9	807 2	Y	400	442 1			59
*02	2996 X	1045	-0-	-1951	-0-	79 1	417 9	549 2	Y	379	312 1			126
*03	3317 X	1045	-0-	-2272	-0-	61 1	551 9	433 2	Y	501	497 1			130
*04	2190 X	1817	-0-	-373	-0-	177 1	520 9	1120 2	Y	473	515 1			88
*05	2232 X	1698	-0-	-534	-0-	179 1	418 9	1101 2	Y	380	395 1			73
*06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	173 1	451 9	985 2	Y	410	409 1			74
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT				74
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476														
*01	930 N	849	-0-	-81	-0-	61 1	253 9	535 2	Y	230	238 1			42
*02	840 N	604	-0-	-236	-0-	55 1	162 9	387 2	Y	147	156 1			33
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	61 1	228 9	576 2	Y	207	197 1			43
*04	810 N	494	-0-	-316	-0-	46 1	140 9	308 2	Y	127	156 1			14
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	56 1	162 9	358 2	Y	147	134 1			27
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	80 1	169 9	388 2	Y	154	148 1			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				33
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789														
*01	1395 X	960	-0-	-435	-0-	70 1	164 9	726 2	Y	149	142 1			38
*02	1204 X	694	-0-	-510	-0-	71 1	99 9	524 2	Y	90	106 1			22
*03	1333 X	1027	-0-	-306	-0-	87 1	84 9	856 2	Y	76	76 1			22
*04	1230 X	706	-0-	-524	-0-	83 1	81 9	542 2	Y	74	83 1			13
*05	961 X	783	-0-	-178	-0-	89 1	121 9	573 2	Y	110	111 1			12
*06	930 X	715	-0-	-215	-0-	54 1	156 9	505 2	Y	142	110 1			44
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT				44

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MIDDLETON-SACHS A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 12H	ASSOCIATED RRCID -> 273725	CAPACITY				COMPL. DATE 12/11/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 9025 - 15227	CNTY: KARNES
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
*01	953 N	324	-0-	-629	-0-	1 1 312 9	11 2	Y	284	294 0		-0-		
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	2 1 260 9	12 2	Y	236	233 0		3		
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1 89 9	56 2	Y	81	84 0		-0-		
*04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	82 1 17 4	493 2 130 9	Y	118	118 0		-0-		
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1 8 4	52 2 6 9	Y	5	5 0		-0-		
*06 07	16 N 0 N	16 NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	1 1	15 2	Y	-0- NO RPT			-0- -0-		
PIERCE				WELL #: 31H	RRCID -> 274636	COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH	9919	PERF. 10420 - 17797		
*01	4492 X	1075	-0-	-3417	-0-	94 1 153 9	828 2	Y	139	137 1		43		
*02	828 X	828	-0-	-0-	-0-	90 1 110 9	628 2	Y	100	120 1		23		
*03	1736 X	1280	-0-	-456	-0-	119 1 106 9	1055 2	Y	96	95 1		24		
*04	1680 X	961	-0-	-719	-0-	104 1 174 9	683 2	Y	158	140 1		42		
*05	1395 X	701	-0-	-694	-0-	77 1 123 9	501 2	Y	112	144 1		10		
*06	1050 X	726	-0-	-324	-0-	58 1 171 9	497 2	Y	155	129 1		36		
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			36		
BOOTH-MIDDLETON C UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 274783	COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH	8874	PERF. 8920 - 15356		
*01	2500 N	475	-0-	-2025	2164	49 1 8 4	407 2 11 9	Y	10	11 0		-0-		
*02	2711 X	547	-0-	-2164	-0-	60 1 6 4	450 2 31 9	Y	28	27 0		1		
*03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	158 1 3 4	407 2 31 9	Y	28	29 0		-0-		
*04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	370 1 95 4	2564 2 6 9	Y	5	5 0		-0-		
*05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	367 1 170 4	2911 2 1 9	Y	1	1 0		-0-		
*06	210 X	175	-0-	-35	-0-	16 1 2 4	157 2	Y	-0-			-0-		
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-		
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #: 30H	RRCID -> 274786	COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH	8862	PERF. 9022 - 14741		
*01	1919 N	800	-0-	-1119	-0-	89 1 6 4	703 2 2 9	Y	2	2 0		-0-		
*02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	95 1 4 4	703 2 7 9	Y	6	6 0		-0-		
*03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	173 1 5 4	343 2 3 9	Y	3	3 0		-0-		
*04	780 X	128	-0-	-652	-0-	20 1 3 4	101 2 4 9	Y	4	4 0		-0-		
*05	806 X	70	-0-	-736	-0-	7 1 2 4	60 2 1 9	Y	1	1 0		-0-		
*06 07	870 X 899 X	10 NO RPT	-0- -0-	-860 -899	-0- -0-	1 1	9 2	Y	-0- NO RPT			-0- -0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
BOOTH-MIDDLETON B UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
*01	2600 N	1753	-0-	-847	5283	166	1	1481	2	Y	78	80	0	-0-
						20	4	86	9					
*02	6435 X	1152	-0-	-5283	-0-	124	1	916	2	Y	97	96	0	1
						5	4	107	9					
*03	682 X	521	-0-	-161	-0-	121	1	328	2	Y	64	65	0	-0-
						2	4	70	9					
*04	740 X	740	-0-	-0-	-0-	87	1	518	2	Y	113	113	0	-0-
						11	4	124	9					
*05	682 X	260	-0-	-422	-0-	27	1	213	2	Y	6	6	0	-0-
						13	4	7	9					
*06	660 X	10	-0-	-650	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10440 - 18326														
*01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	118	1	1023	2	Y	811	835	1	161
						892	9							
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	100	1	664	2	Y	634	663	1	132
						697	9							
*03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	156	1	1195	2	Y	721	657	1	196
						793	9							
*04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	114	1	744	2	Y	568	653	1	111
						625	9							
*05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	Y	470	497	1	84
						517	9							
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	201	2	Y	271	292	1	63
						298	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63
BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047														
*01	2600 N	2439	-0-	-161	9321	232	1	2068	2	Y	104	106	0	-0-
						25	4	114	9					
*02	11227 X	1906	-0-	-9321	-0-	216	1	1543	2	Y	121	121	0	-0-
						14	4	133	9					
*03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
*04	4530 X	1107	-0-	-3423	-0-	122	1	828	2	Y	119	119	0	-0-
						26	4	131	9					
*05	2449 X	699	-0-	-1750	-0-	73	1	579	2	Y	14	14	0	-0-
						32	4	15	9					
*06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754														
*01	14B2 EXT	666	-0-	666	685	73	1	576	2	Y	8	8	0	-0-
						8	4	9	9					
*02	14B2 EXT	1283	-0-	1283	1968	154	1	1116	2	Y	4	4	0	-0-
						9	4	4	9					
*03	14B2 EXT	369	-0-	369	2337	120	1	245	2	Y	1	1	0	-0-
						3	4	1	9					
*04	14B2 EXT	850	-0-	850	3187	128	1	693	2	Y	6	6	0	-0-
						22	4	7	9					
*05	14B2 EXT	203	-0-	203	3390	22	1	171	2	Y	1	1	0	-0-
						9	4	1	9					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3390					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3390					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GILBERT-LANDRUM B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 41H	ASSOCIATED RRCID -> 276726	CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	205 1	2255 2	19 4	739 9	Y	672	682 0				6
*02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	209 1	2302 2	21 4	575 9	Y	523	496 0				33
*03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	195 1	2085 2	17 4	1220 9	Y	1109	1113 0				29
*04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	212 1	1943 2	21 4	987 9	Y	897	894 0				32
*05	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	213 1	1995 2	14 4	276 9	Y	251	283 0				-0-
*06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	56 1	527 2	3 4	1124 9	Y	1022	876 0				146
07	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					146
GILBERT-LANDRUM A UNIT				WELL #: 40H	RRCID -> 277086	CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	2426 N	1551	-0-	-875	-0-	68 1	750 2	6 4	727 9	Y	661	656 0				14
*02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	60 1	653 2	6 4	748 9	Y	680	667 0				27
*03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	86 1	922 2	8 4	938 9	Y	853	858 0				22
*04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	76 1	697 2	7 4	743 9	Y	675	666 0				31
*05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	133 1	1189 2	9 4	1114 9	Y	1013	995 0				49
*06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	149 1	1306 2	10 4	949 9	Y	863	853 0				59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #: 97H	RRCID -> 296791	CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	2145 1	1365 2	472 4	483 9	N	439	442 0				38
*01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1666 1	764 2	726 4	314 9	N	285	316 0				7
*02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	1801 1	90 2	908 4	385 9	N	350	349 0				8
*03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	2036 1	162 2	753 4	466 9	N	424	423 0				9
*04	4320 X	3547	-0-	-773	-0-	2025 1	48 2	984 4	490 9	N	445	424 0	20 1			10
*05	4464 X	2966	-0-	-1498	-0-	1918 1	90 2	695 4	263 9	N	239	240 0				9
*06	3420 X	3366	-0-	-54	-0-	2036 1	292 2	638 4	400 9	N	364	367 0				6
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT A-3														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*01	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	2449 932	1 4	5626 725	2 9	N	659	667 0		8
*02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	2185 1076	1 4	3172 961	2 9	N	874	852 0		30
*03	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	2186 794	1 4	3544 1026	2 9	N	933	944 0		19
*04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	1979 920	1 4	2441 849	2 9	N	772	759 0	32 1	-0-
*05	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	2411 1169	1 4	3498 870	2 9	N	791	766 0		25
*06	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	2828 833	1 4	3408 736	2 9	N	669	664 0		30
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438														
*01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	659 100	1 4	2539 491	2 9	N	446	468 0		10
*02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	408 153	1 4	2731 470	2 9	N	427	428 0		9
*03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	586 47	1 4	3301 520	2 9	N	473	474 0		8
*04	4230 X	3519	-0-	-711	-0-	596 12	1 4	2659 252	2 9	N	229	221 0	11 1	5
*05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	843 36	1 4	3604 603	2 9	N	548	536 0		17
*06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	722 29	1 4	2963 745	2 9	N	677	678 0		16
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT				16
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411														
*01	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1746 261	1 4	6746 944	2 9	N	858	917 0		20
*02	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	1165 435	1 4	7908 939	2 9	N	854	858 0		16
*03	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	1322 91	1 4	7621 1134	2 9	N	1031	1028 0		19
*04	9600 X	7621	-0-	-1979	-0-	1242 23	1 4	5552 804	2 9	N	731	699 0	34 1	17
*05	9920 X	7980	-0-	-1940	-0-	1352 60	1 4	5753 815	2 9	N	741	739 0		19
*06	9600 X	7917	-0-	-1683	-0-	1312 55	1 4	5450 1100	2 9	N	1000	1000 0		19
07	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-				N	NO RPT				19
MALTSBERGER UNIT C WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450														
*01	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	1884 270	1 4	7283 1740	2 9	N	1582	1724 0		24
*02	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	916 248	1 4	6131 1256	2 9	N	1142	1141 0		25
*03	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	1233 85	1 4	7066 1624	2 9	N	1476	1465 0		36
*04	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	1807 34	1 4	8077 1449	2 9	N	1317	1264 0	61 1	28
*05	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	1355 55	1 4	5651 1959	2 9	N	1781	1771 0		38
*06	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	1686 67	1 4	6973 1509	2 9	N	1372	1369 0		41
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.//		102886											
MALTSBERGER UNIT A															WELL #:		89H		RRCID -> 296799		COMPL. DATE 04/17/2021		TOTAL DEPTH		9672		PERF.10005 - 17532	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
*01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-			1418	1	3285	2	N		578	575	0			12								
									521	4	636	9																
*02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-			1210	1	1755	2	N		612	607	0			17								
									607	4	673	9																
*03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-			1146	1	1929	2	N		615	618	0			14								
									404	4	677	9																
*04	6090	X	2039	-0-	-4051	-0-			528	1	644	2	N		554	527	0	22	1	19								
									258	4	609	9																
*05	6293	X	1983	-0-	-4310	-0-			484	1	700	2	N		520	519	0			20								
									227	4	572	9																
*06	5670	X	1991	-0-	-3679	-0-			554	1	659	2	N		549	552	0			17								
									174	4	604	9																
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-							N		NO RPT					17								
MALTSBERGER UNIT A-2															WELL #:		92H		RRCID -> 296800		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH		9737		PERF.10022 - 20427	
*01	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-			2408	1	5623	2	N		864	863	0			16								
									888	4	950	9																
*02	7196	X	6378	-0-	-818	-0-			1871	1	2719	2	N		787	779	0			24								
									922	4	866	9																
*03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-			2264	1	3682	2	N		1056	1052	0			28								
									816	4	1162	9																
*04	10170	X	6258	-0-	-3912	-0-			1974	1	2444	2	N		837	804	0	34	1	27								
									919	4	921	9																
*05	10509	X	6401	-0-	-4108	-0-			1845	1	2655	2	N		899	901	0			25								
									912	4	989	9																
*06	9540	X	6882	-0-	-2658	-0-			2266	1	2715	2	N		1107	1107	0			25								
									683	4	1218	9																
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-							N		NO RPT					25								
HIXON KINSEL C UNIT															WELL #:		16H		RRCID -> 296806		COMPL. DATE 05/05/2016		TOTAL DEPTH		10032		PERF.10264 - 15408	
*01	0	W	638	-0-	638	561338			32	1	68	2	N		487	469	1			146								
									2	4	536	9																
*02	0	W	690	-0-	690	562028			85	1	175	2	N		380	381	1			145								
									12	4	418	9																
*03	0	W	818	-0-	818	562846			106	1	208	2	N		434	446	1			133								
									27	4	477	9																
*04	0	W	154	-0-	154	563000			12	1	21	2	N		108	232	1			9								
									2	4	119	9																
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	563000							N		-0-	8	1			1								
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	563000							N		127	82	1			46								
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	563000							N		NO RPT					46								
HIXON-LARSON 'A' UNIT															WELL #:		2H		RRCID -> 296807		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH		9296		PERF. 9891 - 16119	
*01	2604	X	1507	-0-	-1097	-0-			255	1	984	2	N		209	227	0			3								
									38	4	230	9																
*02	1232	N	599	-0-	-633	-0-			67	1	423	2	N		89	90	0			2								
									11	4	98	9																
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-			79	1	459	2	N		125	124	0			3								
									9	4	138	9																
*04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-			194	1	867	2	N		177	168	0	8	1	4								
									4	4	195	9																
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-			238	1	1008	2	N		182	182	0			4								
									11	4	200	9																
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-			161	1	670	2	N		353	352	0			5								
									5	4	388	9																
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					5								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 296808	COMPL. DATE 11/29/2017	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10111 - 17017	CAPACITY		CNTY: KARNES	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01		6541 X	4884	-0-	-1657	-0-	905 1 144 4	2964 2 871 9	N		792	837 0			74
*02		5908 X	5460	-0-	-448	-0-	1023 1 103 4	3556 2 778 9	N		707	720 0			61
*03		5239 X	4125	-0-	-1114	-0-	702 1 127 4	2604 2 692 9	N		629	664 0			26
*04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			N		7	33 0			-0-
*05		11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	1063 1 436 4	5258 2 5232 9	N		4756	4068 0			688
*06		48979 X	48979	-0-	-0-	-0-	4377 1 3611 4	24254 2 16737 9	N		15215	15227 0			676
07		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N		NO RPT				676
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 296809	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.10164 - 17159				
*01		4805 X	3886	-0-	-919	-0-	740 1 124 4	2419 2 603 9	N		548	579 0			53
*02		4256 X	4067	-0-	-189	-0-	753 1 87 4	2635 2 592 9	N		538	568 0			23
*03		4402 X	3844	-0-	-558	-0-	598 1 109 4	2429 2 708 9	N		644	646 0			21
*04		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N		-0-	21 0			-0-
*05		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N		8	8 0			-0-
*06		4350 X	1789	-0-	-2561	-0-	128 1 96 4	736 2 829 9	N		754	721 0			33
07		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N		NO RPT				33
MARK BROWN ALLOCATION A				WELL #:	3H	RRCID -> 296816	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.10300 - 21051				
*01		8897 X	6614	-0-	-2283	-0-	1305 1 79 4	3072 2 2158 9	N		1962	1957 0			106
*02		7616 X	5875	-0-	-1741	-0-	1165 1 163 4	2523 2 2024 9	N		1840	1804 0			142
*03		7905 X	7095	-0-	-810	-0-	1647 1 188 4	3105 2 2155 9	N		1959	1994 0			107
*04		7650 X	6355	-0-	-1295	-0-	1370 1 91 4	2962 2 1932 9	N		1756	1764 0			99
*05		7502 X	5856	-0-	-1646	-0-	1161 1 165 4	2777 2 1753 9	N		1594	1599 0			94
*06		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	1282 1 53 4	3172 2 1934 9	N		1758	1741 0			111
07		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			N		NO RPT				111
VESTER UNIT				WELL #:	106H	RRCID -> 296819	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 9823 - 20117				
*01		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	454 1 622 9	2111 2	N		565	606 1			97
*02		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	576 1 613 9	3316 2	N		557	534 1			120
*03		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	653 1 526 9	3857 2	N		478	492 1			106
*04		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	426 1 512 9	2476 2	N		465	466 1			105
*05		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	653 1 515 9	3793 2	N		468	360 1			213
*06		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	626 1 396 9	2687 2	N		360	489 1			84
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC VESTER UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 108H	ASSOCIATED RRCID -> 296820	CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH	9080	PERF. 9759 - 20055		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	2229	-0-	2229	29254	549 505	1 9	1175	2	N	459	509	1	92
*02	14B2 EXT	4675	-0-	4675	33929	617 523	1 9	3535	2	N	475	456	1	111
*03	14B2 EXT	5028	-0-	5028	38957	648 534	1 9	3846	2	N	485	490	1	106
*04	14B2 EXT	5243	-0-	5243	44200	664 530	1 9	4049	2	N	482	479	1	109
*05	14B2 EXT	5202	-0-	5202	49402	688 502	1 9	4012	2	N	456	371	1	194
*06	53272 X	3870	-0-	-49402	-0-	632 486	1 9	2752	2	N	442	536	1	100
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
VESTER UNIT				WELL #: 109H	RRCID -> 296821	COMPL. DATE 05/12/2019				TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9933 - 14496		
*01	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	469 257	1 9	1864	2	N	234	255	1	54
*02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	468 388	1 9	2766	2	N	353	348	1	59
*03	3069 X	1888	-0-	-1181	-0-	200 454	1 9	1234	2	N	413	380	1	92
*04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	406 331	1 9	2419	2	N	301	310	1	83
*05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	452 345	1 9	2629	2	N	314	255	1	142
*06	3870 X	2749	-0-	-1121	-0-	447 347	1 9	1955	2	N	315	373	1	84
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			84
BRIGGS ZAPP ALLOCATION C				WELL #: 103H	RRCID -> 296937	COMPL. DATE 10/07/2021				TOTAL DEPTH	9602	PERF. 9973 - 20834		
*01	3627 X	2583	-0-	-1044	-0-	793 3	1 4	698	2	N	990	1002	1	57
*02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	2240 2	1 4	1089	9	N	865	859	1	63
*03	3131 X	2176	-0-	-955	-0-	568 2	1 4	874	2	N	665	689	1	39
*04	2940 X	1	-0-	-2939	-0-	2 1	4 4	732	9	N	-0-			39
*05	2759 X	99	-0-	-2660	-0-	95 54	2 1	4	9	N	4	4	1	39
*06	3690 X	1419	-0-	-2271	-0-	54 4	1 4	1078	2	N	257	294	1	2
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			283	9	N	NO RPT			2
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D				WELL #: 104H	RRCID -> 296938	COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH	9278	PERF. 10157 - 21006		
*01	12586 X	4748	-0-	-7838	-0-	319 24	1 4	2927	2	N	1344	1292	1	790
*02	12348 X	8472	-0-	-3876	-0-	2501 14	1 4	1478	9	N	1920	1922	1	788
*03	13671 X	5169	-0-	-8502	-0-	637 17	1 4	3845	2	N	645	1375	1	58
*04	13230 X	5	-0-	-13225	-0-	5 5	4 4	2112	9	N	-0-			58
*05	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			710	9	N	-0-			58
*06	9090 X	420	-0-	-8670	-0-	17 43	1 9	360	2	N	39	36	1	3
07	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON KINSEL B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 7H	ASSOCIATED RRCID -> 296947	COMPL. DATE 04/25/2016	TOTAL DEPTH 10053	PERF.10375 - 15678	CAPACITY CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	2480 X	1972	-0-	-508	-0-	352 1 61 4	1160 2 399 9	N	363	368	0	48
*02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	411 1 39 4	1416 2 490 9	N	445	457	0	36
*03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	243 1 47 4	875 2 460 9	N	418	404	0	50
*04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	443 1 38 4	1387 2 529 9	N	481	520	0	11
*05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	415 1 69 4	1486 2 132 9	N	120	121	0	10
*06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	278 1 234 4	1544 2 305 9	N	277	276	0	11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
MALTSBERGER												
				WELL #: 55H	RRCID -> 296951	COMPL. DATE 10/06/2015	TOTAL DEPTH 9780	PERF.10169 - 14731				
*01	4495 X	4038	-0-	-457	-0-	150 1 40 4	3526 2 322 9	N	293	296	0	15
*02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	120 1 44 4	3270 2 663 9	N	603	603	0	15
*03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	133 1 45 4	3753 2 477 9	N	434	428	0	21
*04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	128 1 39 4	3450 2 365 9	N	332	334	0	5
*05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	149 1 7 4	3669 2 345 9	N	314	311	0	8
*06	4350 X	3517	-0-	-833	-0-	145 1 19 4	3078 2 275 9	N	250	241	0	17
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			17
MALTSBERGER												
				WELL #: 60H	RRCID -> 296953	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH 9797	PERF.10207 - 14575				
*01	2418 X	2197	-0-	-221	-0-	73 1 19 4	1707 2 398 9	N	362	354	0	11
*02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	58 1 21 4	1583 2 307 9	N	279	284	0	6
*03	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	64 1 22 4	1817 2 858 9	N	780	773	0	13
*04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	62 1 19 4	1670 2 547 9	N	497	474	0	16
*05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	72 1 3 4	1776 2 705 9	N	641	638	0	19
*06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	70 1 9 4	1490 2 615 9	N	559	547	0	31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
MALTSBERGER UNIT C												
				WELL #: 101H	RRCID -> 296962	COMPL. DATE 12/18/2017	TOTAL DEPTH 9835	PERF. 9840 - 20397				
*01	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	1020 1 151 4	3932 2 622 9	N	565	595	0	16
*02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	443 1 115 4	2972 2 867 9	N	788	787	0	17
*03	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	247 1 29 4	1437 2 454 9	N	413	424	0	6
*04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	158 1 3 4	691 2 276 9	N	251	240	0	5
*05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	340 1 12 4	1411 2 381 9	N	346	343	0	8
*06	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	624 1 29 4	2579 2 463 9	N	421	418	0	11
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT D				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 107H	ASSOCIATED RRCID -> 296964	CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL	DEPTH	9758	PERF.10296 - 20548	CNTY: KARNES	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	9641 X	88	-0-	-9553	-0-		13	1	54	2	N	19	12	0	7
							21	9							
*01	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-		1795	1	6899	2	N	1951	1928	0	30
							261	4	2146	9					
*02	8904 X	6933	-0-	-1971	-0-		716	1	4797	2	N	1113	1123	0	20
							196	4	1224	9					
*03	9858 X	6618	-0-	-3240	-0-		797	1	4610	2	N	1048	1048	0	20
							58	4	1153	9					
*04	10740 X	6413	-0-	-4327	-0-		970	1	4335	2	N	991	942	0	23
							18	4	1090	9				46 1	
*05	11098 X	6080	-0-	-5018	-0-		923	1	3920	2	N	1087	1086	0	24
							41	4	1196	9					
*06	10740 X	5854	-0-	-4886	-0-		915	1	3785	2	N	1016	1013	0	27
							36	4	1118	9					
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-						N	NO RPT			27
MALTSBERGER UNIT E				WELL #: 200H	RRCID -> 296965	COMPL. DATE 10/25/2018				TOTAL	DEPTH	8958	PERF. 9842 - 24955		
*01	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-		1867	1	7409	2	N	1041	1138	0	18
							321	4	1145	9					
*02	9072 X	6422	-0-	-2650	-0-		680	1	4550	2	N	894	893	0	19
							209	4	983	9					
*03	10044 X	6155	-0-	-3889	-0-		755	1	4353	2	N	901	902	0	18
							56	4	991	9					
*04	10530 X	5439	-0-	-5091	-0-		829	1	3690	2	N	821	782	0	19
							17	4	903	9				38 1	
*05	10881 X	7920	-0-	-2961	-0-		1275	1	5282	2	N	1187	1173	0	33
							57	4	1306	9					
*06	10410 X	8266	-0-	-2144	-0-		1321	1	5466	2	N	1297	1294	0	36
							52	4	1427	9					
07	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-						N	NO RPT			36
MALTSBERGER				WELL #: 66H	RRCID -> 296989	COMPL. DATE 05/10/2015				TOTAL	DEPTH	9759	PERF.10202 - 14597		
*01	3286 X	3231	-0-	-55	-0-		117	1	2742	2	N	310	304	0	9
							31	4	341	9					
*02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-		93	1	2543	2	N	427	426	0	10
							34	4	470	9					
*03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		104	1	2919	2	N	410	407	0	13
							35	4	451	9					
*04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		100	1	2683	2	N	384	369	0	12
							30	4	422	9				16 1	
*05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		116	1	2854	2	N	434	426	0	20
							5	4	477	9					
*06	3360 X	2841	-0-	-519	-0-		113	1	2393	2	N	291	299	0	12
							15	4	320	9					
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-						N	NO RPT			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN BF ALLOCATION				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 44H	ASSOCIATED RRCID -> 296990	CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 8447	CNTY: KARNES PERF. 8664 - 15595				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	3131 X	1665	-0-	-1466	-0-	425 1 33 4	722 2 485 9		N	441	441 0				57
*02	2828 X	1346	-0-	-1482	-0-	287 1 39 4	539 2 481 9		N	437	423 0				71
*03	3131 X	1438	-0-	-1693	-0-	359 1 22 4	531 2 526 9		N	478	425 0				124
*04	2610 X	2188	-0-	-422	-0-	562 1 51 4	1047 2 528 9		N	480	548 0				56
*05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	569 1 67 4	1114 2 755 9		N	686	584 0				158
*06	1620 X	1423	-0-	-197	-0-	351 1 15 4	638 2 419 9		N	381	410 0				129
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT					129

LEHMAN A UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 296991	COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8686 - 15305				
*01	2387 X	1977	-0-	-410	-0-	540 1 42 4	899 2 496 9		N	451	413 0				66
*02	1932 N	1491	-0-	-441	-0-	326 1 32 4	638 2 495 9		N	450	414 0				102
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	537 1 37 4	864 2 506 9		N	460	474 0				88
*04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	501 1 50 4	920 2 491 9		N	446	434 0				100
*05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	462 1 67 4	897 2 503 9		N	457	458 0				99
*06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	412 1 11 4	742 2 519 9		N	472	435 0				136
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					136

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F				WELL #: 6H	RRCID -> 296996	COMPL. DATE 05/12/2022				TOTAL DEPTH 9268	PERF. 10349 - 18712				
*01	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	2745 1 468 4	8987 2 2296 9		N	2087	2190 0				208
*02	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	2366 1 232 4	8166 2 2160 9		N	1964	2013 0				159
*03	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	1903 1 310 4	7304 2 2224 9		N	2022	2032 0				149
*04	14220 X	10632	-0-	-3588	-0-	2026 1 157 4	6412 2 2037 9		N	1852	1788 0				213
*05	14694 X	12192	-0-	-2502	-0-	1997 1 473 4	7501 2 2221 9		N	2019	2151 0				81
*06	14040 X	12002	-0-	-2038	-0-	1365 1 1131 4	7505 2 2001 9		N	1819	1825 0				75
07	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-				N	NO RPT					75

LEHMAN A UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 296998	COMPL. DATE 02/18/2018				TOTAL DEPTH 8062	PERF. 8745 - 16567				
*01	3534 X	2845	-0-	-689	-0-	855 1 67 4	1415 2 508 9		N	462	421 0				69
*02	2912 X	1034	-0-	-1878	-0-	176 1 19 4	359 2 480 9		N	436	408 0				97
*03	3224 X	513	-0-	-2711	-0-	14 1 1 4	23 2 475 9		N	432	446 0				83
*04	3120 X	1242	-0-	-1878	-0-	232 1 18 4	513 2 479 9		N	435	415 0				103
*05	2852 X	2482	-0-	-370	-0-	627 1 112 4	1239 2 504 9		N	458	464 0				97
*06	2760 X	1173	-0-	-1587	-0-	231 1 9 4	418 2 515 9		N	468	432 0				133
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT					133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 22H	ASSOCIATED RRCID -> 296999	CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2018				TOTAL DEPTH 8146	CNTY: KARNES PERF. 8730 - 13735			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1984 X	1195	-0-	-789	-0-	262 1 20 4	427 2 486 9	N	442	410 0			58	
*02	2156 N	1267	-0-	-889	-0-	281 1 39 4	515 2 432 9	N	393	358 0			93	
*03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	506 1 35 4	815 2 475 9	N	432	442 0			83	
*04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	433 1 51 4	763 2 505 9	N	459	436 0			106	
*05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	307 1 33 4	588 2 509 9	N	463	477 0			92	
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	281 1 12 4	507 2 480 9	N	436	399 0			129	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				129	
LEHMAN B2 ALLOCATION				WELL #: 41H	RRCID -> 297000	COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 8091	PERF. 9024 - 18664			
*01	7564 X	6756	-0-	-808	-0-	2013 1 155 4	3402 2 1186 9	N	1078	996 0			146	
*02	6832 X	4686	-0-	-2146	-0-	1301 1 180 4	2502 2 703 9	N	639	642 0			143	
*03	7564 X	2415	-0-	-5149	-0-	523 1 36 4	841 2 1015 9	N	923	888 0			178	
*04	6540 X	3911	-0-	-2629	-0-	939 1 133 4	1815 2 1024 9	N	931	889 0			220	
*05	6758 X	4733	-0-	-2025	-0-	1172 1 168 4	2276 2 1117 9	N	1015	1012 0			223	
*06	6540 X	5865	-0-	-675	-0-	1678 1 66 4	3028 2 1093 9	N	994	929 0			288	
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT				288	
MALTSBERGER UNIT B				WELL #: 100H	RRCID -> 297002	COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 9737	PERF. 9928 - 20326			
*01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	1163 1 173 4	4481 2 948 9	N	862	920 0			16	
*02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	482 1 127 4	3278 2 607 9	N	552	559 0			9	
*03	4557 X	3838	-0-	-719	-0-	451 1 26 4	2733 2 628 9	N	571	571 0			9	
*04	6690 X	4526	-0-	-2164	-0-	744 1 11 4	3357 2 414 9	N	376	361 0	17 1		7	
*05	6913 X	4160	-0-	-2753	-0-	707 1 32 4	2978 2 443 9	N	403	405 0			5	
*06	6540 X	2231	-0-	-4309	-0-	377 1 15 4	1536 2 303 9	N	275	269 0			11	
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT				11	
MESSINES C				WELL #: 3H	RRCID -> 297005	COMPL. DATE 03/04/2024				TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9749 - 23651			
*01	SHUT IN	84236	-0-	84236	1237508	3435 1 323 4	69542 2 10936 9	N	9942	10088 1			187	
*02	SHUT IN	64974	-0-	64974	1302482	8715 1 294 4	47103 2 8862 9	N	8056	8019 1			224	
*03	1369851 X	67369	-0-	-1302482	-0-	3101 1 344 4	55236 2 8688 9	N	7898	7962 1			160	
*04	91350 X	7123	-0-	-84227	-0-	332 1 199 4	5694 2 898 9	N	816	973 1			3	
*05	94395 X	36756	-0-	-57639	-0-	1945 1 781 4	29675 2 4355 9	N	3959	3881 1			81	
*06	81510 X	68087	-0-	-13423	-0-	2860 1 245 4	57193 2 7789 9	N	7081	7120 1			42	
07	71951 X	NO RPT	-0-	-71951	-0-			N	NO RPT				42	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886													
MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	10230 X	8349	-0-	-1881	-0-	1826 1	4287 2	2	N	1934	1944 0		93
						109 4	2127 9						
*02	9240 X	6888	-0-	-2352	-0-	1521 1	3266 2	2	N	1710	1698 0		105
						220 4	1881 9						
*03	8556 X	8418	-0-	-138	-0-	2154 1	4004 2	2	N	1839	1838 0		106
						237 4	2023 9						
*04	8280 X	6789	-0-	-1491	-0-	1594 1	3407 2	2	N	1525	1621 0		10
						110 4	1678 9						
*05	8525 X	7231	-0-	-1294	-0-	1552 1	3716 2	2	N	1582	1485 0		107
						223 4	1740 9						
*06	8070 X	7044	-0-	-1026	-0-	1507 1	3784 2	2	N	1534	1538 0		103
						66 4	1687 9						
07	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-				N	NO RPT			103
COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DE LA GARZA WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 14845													
*01	5115 X	4530	-0-	-585	-0-	14 1	4200 2	2	N	264	255 0		18
						26 4	290 9						
*02	4620 X	4110	-0-	-510	-0-	3891 2	1 4	4	N	198	189 0		27
						218 9							
*03	5115 X	4243	-0-	-872	-0-	4043 2	1 4	4	N	181	196 0		12
						199 9							
*04	4380 X	3880	-0-	-500	-0-	3617 2	263 9	9	N	239	239 0		12
*05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5053 2	2 4	4	N	253	248 0		17
						278 9							
*06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4589 2	1 4	4	N	235	237 0		15
						259 9							
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				N	NO RPT			15
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026													
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	6882 X	5606	-0-	-1276	-0-	955 1	3123 2	164 4	1364 9	N	1240	1278 0		129
*02	6216 X	5442	-0-	-774	-0-	897 1	3110 2	98 4	1337 9	N	1215	1248 0		96
*03	6262 X	5778	-0-	-484	-0-	849 1	3325 2	156 4	1448 9	N	1316	1300 0		112
*04	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	998 1	3173 2	76 4	1495 9	N	1359	1326 0		145
*05	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	1397 1	5301 2	392 4	1566 9	N	1424	1512 0		57
*06	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	1195 1	6562 2	989 4	1395 9	N	1268	1272 0		53
07	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			53
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543														
*01	19716 X	10504	-0-	-9212	-0-	2060 1	6717 2	373 4	1354 9	N	1231	1211 0		145
*02	17808 X	10306	-0-	-7502	-0-	1927 1	6703 2	196 4	1480 9	N	1345	1401 0		89
*03	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	1550 1	6132 2	286 4	1150 9	N	1045	1049 0		85
*04	10170 X	8941	-0-	-1229	-0-	1786 1	5671 2	138 4	1346 9	N	1224	1179 0		130
*05	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	1801 1	6774 2	434 4	1580 9	N	1436	1507 0		59
*06	11040 X	10956	-0-	-84	-0-	1286 1	7075 2	1065 4	1530 9	N	1391	1390 0		60
07	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT			60
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684														
*01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	35 1	816 2	9 4	9 9	N	8	8 0		-0-
*02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	28 1	756 2	10 4	9 9	N	8	8 0		-0-
*03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	31 1	868 2	10 4	47 9	N	43	43 0		-0-
*04	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	30 1	798 2	9 4	400 9	N	364	349 0	15 1	-0-
*05	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	34 1	849 2	2 4	278 9	N	253	253 0		-0-
*06	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	34 1	712 2	4 4	803 9	N	730	702 0		28
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377														
*01	2325 X	1508	-0-	-817	-0-	525 1	557 2	34 4	392 9	N	356	377 0		159
*02	1456 N	927	-0-	-529	-0-	279 1	293 2	12 4	343 9	N	312	319 0		152
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	411 1	499 2	14 4	289 9	N	263	318 0		97
*04	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	490 1	443 2	3 4	320 9	N	291	272 0		116
*05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	359 1	540 2	15 4	338 9	N	307	355 0		68
*06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	380 1	444 2	6 4	340 9	N	309	313 0		64
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 77H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES							
															RRCID -> 297094				COMPL. DATE 10/04/2015				TOTAL DEPTH 9734				PERF.10277 - 14567							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
*01	2294 X	1912	-0-	-382	-0-			67 1	1567 2	18 4	260 9	N	236	234 0				3																
*02	1708 N	1553	-0-	-155	-0-			53 1	1453 2	19 4	28 9	N	25	22 0				6																
*03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-			59 1	1668 2	20 4	226 9	N	205	211 0				-0-																
*04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-			57 1	1534 2	17 4	349 9	N	317	291 0	12 1			14																
*05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-			66 1	1631 2	3 4	592 9	N	538	530 0				22																
*06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-			64 1	1368 2	9 4	488 9	N	444	466 0				-0-																
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D																																		
															WELL #: 4H				RRCID -> 297095				COMPL. DATE 05/12/2022				TOTAL DEPTH 9650				PERF.10484 - 18432			
*01	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-							N	-0-					-0-																
*02	20720 X	274	-0-	-20446	-0-			52 1	169 2	11 4	42 9	N	38	5 0				33																
*03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-			741 1	2823 2	129 4	393 9	N	357	333 0				57																
*04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-			903 1	2862 2	68 4	790 9	N	718	692 0				83																
*05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-			935 1	3519 2	226 4	869 9	N	790	845 0				28																
*06	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-			674 1	3723 2	547 4	822 9	N	747	742 0				33																
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-							N	NO RPT					33																
ALTITO B 4A UNIT																																		
															WELL #: 254H				RRCID -> 297097				COMPL. DATE 03/08/2024				TOTAL DEPTH 9813				PERF.10075 - 18501			
*01	0 W	24228	-0-	24228	454691	1508 1	17149 2	158 4	5413 9			N	4921	4939 0				77																
*02	0 W	18880	-0-	18880	473571	1167 1	13263 2	66 4	4384 9			N	3985	3986 0				76																
*03	0 W	19596	-0-	19596	493167	1133 1	13752 2	297 4	4414 9			N	4013	4006 0				83																
*04	0 W	17395	-0-	17395	510562	1018 1	12444 2	95 4	3838 9			N	3489	3210 0	261 1			101																
*05	0 W	15128	-0-	15128	525690	1021 1	9935 2	418 4	3754 9			N	3413	3412 0				102																
*06	0 W	14154	-0-	14154	539844	959 1	8929 2	843 4	3423 9			N	3112	3106 0				108																
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	539844							N	NO RPT					108																
ALTITO B 4A UNIT																																		
															WELL #: 255H				RRCID -> 297127				COMPL. DATE 03/09/2024				TOTAL DEPTH 9741				PERF.10020 - 17526			
*01	311574 X	13514	-0-	-298060	-0-	825 1	9412 2	84 4	3193 9			N	2903	2908 0				49																
*02	25480 X	11198	-0-	-14282	-0-	680 1	7739 2	39 4	2740 9			N	2491	2494 0				46																
*03	28210 X	11535	-0-	-16675	-0-	657 1	7967 2	170 4	2741 9			N	2492	2487 0				51																
*04	27300 X	9308	-0-	-17992	-0-	528 1	6466 2	51 4	2263 9			N	2057	1893 0	154 1			61																
*05	15903 X	9314	-0-	-6589	-0-	614 1	5948 2	245 4	2507 9			N	2279	2263 0				77																
*06	13080 X	8007	-0-	-5073	-0-	519 1	4831 2	457 4	2200 9			N	2000	1987 0				90																
07	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-							N	NO RPT					90																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MESSINES B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 297164	COMPL. DATE 03/03/2024	TOTAL DEPTH	9581 PERF. 9734 - 23676	CAPACITY CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1172497 X	83002	-0-	-1089495	-0-	3425 306	1 4	69379 9892	2 9	N	8993	9129 1	162
*02	65036 X	65036	-0-	-0-	-0-	8633 279	1 4	47855 8269	2 9	N	7517	7475 1	204
*03	65580 X	65580	-0-	-0-	-0-	3047 327	1 4	54261 7945	2 9	N	7223	7277 1	150
*04	60497 X	60497	-0-	-0-	-0-	20307 189	1 4	32504 7497	2 9	N	6815	6599 1	366
*05	58762 X	58762	-0-	-0-	-0-	4635 631	1 4	46244 7252	2 9	N	6593	6899 1	60
*06	56678 X	56678	-0-	-0-	-0-	2442 204	1 4	48970 5062	2 9	N	4602	4630 1	32
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TILLY				WELL #:	1H	RRCID -> 297191	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL DEPTH	8756 PERF. 8814 - 18547				
*01	4743 X	4326	-0-	-417	-0-	1456 114	1 4	2451 305	2 9	N	277	255 0	38
*02	4284 X	3544	-0-	-740	-0-	1078 139	1 4	2039 288	2 9	N	262	235 0	65
*03	4743 X	4057	-0-	-686	-0-	1380 94	1 4	2221 362	2 9	N	329	325 0	69
*04	4230 X	4146	-0-	-84	-0-	1292 152	1 4	2322 380	2 9	N	345	344 0	70
*05	4371 X	4002	-0-	-369	-0-	1192 144	1 4	2300 366	2 9	N	333	330 0	73
*06	4200 X	3361	-0-	-839	-0-	1050 41	1 4	1893 377	2 9	N	343	308 0	108
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT			108
TILLY				WELL #:	2H	RRCID -> 297192	COMPL. DATE 07/07/2019	TOTAL DEPTH	8730 PERF. 8792 - 18487				
*01	4712 X	4487	-0-	-225	-0-	1516 118	1 4	2549 304	2 9	Y	276	253 0	38
*02	DLQ G-10	3830	-0-	3830	3830	1174 154	1 4	2225 277	2 9	Y	252	233 0	57
*03	DLQ G-10	4003	-0-	4003	7833	1389 96	1 4	2236 282	2 9	Y	256	265 0	48
*04	DLQ G-10	3618	-0-	3618	11451	1164 165	1 4	1963 326	2 9	Y	296	267 0	77
*05	14689 X	3238	-0-	-11451	-0-	958 89	1 4	1841 350	2 9	Y	318	337 0	58
*06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1124 45	1 4	2030 283	2 9	Y	257	236 0	79
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y	NO RPT			79
MACDIARMID ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID -> 297211	COMPL. DATE 02/05/2021	TOTAL DEPTH	9743 PERF. 9729 - 20337				
*01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	522 60	1 4	1647 1064	2 9	N	967	953 0	144
*02	3108 X	2712	-0-	-396	-0-	504 131	1 4	1142 935	2 9	N	850	832 0	162
*03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	638 58	1 4	1913 1034	2 9	N	940	912 0	190
*04	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	659 71	1 4	1426 998	2 9	N	907	925 0	172
*05	3286 X	2661	-0-	-625	-0-	625 119	1 4	962 955	2 9	N	868	849 0	191
*06	3180 X	2807	-0-	-373	-0-	608 104	1 4	1213 882	2 9	N	802	828 0	165
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT			165

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MACDIARMID ALLOCATION B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	2H	RRCID	-> 297212	COMPL.	DATE 02/03/2021	TOTAL	DEPTH	9724	PERF.	9734	- 20342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	2759 X	2382	-0-	-377	-0-			347 1	46 4	1110 2	879 9	N	799	787 0				126
*02	2492 X	1936	-0-	-556	-0-			340 1	90 4	760 2	746 9	N	678	683 0				121
*03	2356 X	2056	-0-	-300	-0-			331 1	34 4	986 2	705 9	N	641	663 0				99
*04	2400 X	1975	-0-	-425	-0-			375 1	39 4	796 2	765 9	N	695	628 0				166
*05	2480 X	2024	-0-	-456	-0-			443 1	82 4	679 2	820 9	N	745	750 0				161
*06	2310 X	1907	-0-	-403	-0-			384 1	63 4	766 2	694 9	N	631	673 0				119
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-							N	NO RPT					119
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 297221	COMPL.	DATE 08/20/2018	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.	10244	- 17700			
*01	7502 X	4001	-0-	-3501	-0-			1579 1	776 9	1646 2		N	705	814 0				738
*02	6776 X	571	-0-	-6205	-0-			319 1	211 9	41 2		N	192	525 0				405
*03	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-			2147 1	26 4	4547 2	1258 9	N	1144	569 0				980
*04	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-			2802 1	669 4	3920 2	1630 9	N	1482	2121 0				341
*05	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-			2177 1	495 4	3590 2	950 9	N	864	1194 0				11
*06	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-			352 1	195 4	4979 2	1097 9	N	997	991 0				17
07	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-							N	NO RPT					17
HUBBARD A UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 297222	COMPL.	DATE 04/07/2015	TOTAL	DEPTH	9191	PERF.	9858	- 18234			
*01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-			546 1	109 4	2362 2	350 9	N	318	344 0				6
*02	3332 X	3024	-0-	-308	-0-			348 1	94 4	2334 2	248 9	N	225	227 0				4
*03	3689 X	3193	-0-	-496	-0-			417 1	32 4	2423 2	321 9	N	292	290 0				6
*04	4110 X	2939	-0-	-1171	-0-			525 1	10 4	2345 2	59 9	N	54	56 0	3 1			1
*05	4247 X	3028	-0-	-1219	-0-			556 1	25 4	2379 2	68 9	N	62	61 0				2
*06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-			849 1	34 4	3457 2	91 9	N	83	81 0				4
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-							N	NO RPT					4
HUBBARD A UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 297224	COMPL.	DATE 04/10/2015	TOTAL	DEPTH	9210	PERF.	9876	- 18238			
*01	4123 X	1920	-0-	-2203	-0-			308 1	23 4	1274 2	315 9	N	286	302 0				6
*02	3724 X	2959	-0-	-765	-0-			326 1	107 4	2231 2	295 9	N	268	271 0				3
*03	3813 X	3592	-0-	-221	-0-			482 1	35 4	2788 2	287 9	N	261	260 0				4
*04	3960 X	3381	-0-	-579	-0-			564 1	10 4	2515 2	292 9	N	265	254 0	12 1			3
*05	4092 X	3248	-0-	-844	-0-			572 1	27 4	2416 2	233 9	N	212	209 0				6
*06	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-			1091 1	45 4	4515 2	279 9	N	254	253 0				7
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-							N	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HUBBARD B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 297225	CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2015				TOTAL	DEPTH	9214	PERF.	9916	- 18272	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	4216 X	784	-0-	-3432	-0-		80 1	334 2	10 4	360 9	N	327	339 0				9
*02	3808 X	734	-0-	-3074	-0-		32 1	216 2	9 4	477 9	N	434	434 0				9
*03	4216 X	1176	-0-	-3040	-0-		129 1	677 2	6 4	364 9	N	331	338 0				2
*04	3840 X	1432	-0-	-2408	-0-		207 1	914 2	4 4	307 9	N	279	261 0	13	1		7
*05	2852 X	1084	-0-	-1768	-0-		153 1	640 2	6 4	285 9	N	259	264 0				2
*06	780 X	138	-0-	-642	-0-		6 1	26 2	106 9		N	96	95 0				3
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-						N	NO RPT					3
VESTER UNIT				WELL #:	107H	RRCID -> 297229	COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL	DEPTH	9074	PERF.	9863	- 20072	
*01	5859 X	3054	-0-	-2805	-0-		440 1	2014 2	600 9		N	545	599 1				91
*02	5180 X	4736	-0-	-444	-0-		630 1	3602 2	504 9		N	458	441 1				108
*03	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-		764 1	4506 2	501 9		N	455	465 1				98
*04	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-		713 1	4372 2	485 9		N	441	439 1				100
*05	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-		697 1	4036 2	466 9		N	424	337 1				187
*06	5070 X	4308	-0-	-762	-0-		716 1	3138 2	454 9		N	413	506 1				94
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-						N	NO RPT					94
HIXON-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297230	COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL	DEPTH	9252	PERF.	10057	- 15939	
*01	1798 X	1100	-0-	-698	-0-		170 1	747 2	29 4	154 9	N	140	153 0				2
*02	1848 N	1030	-0-	-818	-0-		113 1	743 2	41 4	133 9	N	121	117 0				6
*03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		307 1	1776 2	24 4	174 9	N	158	160 0				4
*04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		293 1	1297 2	6 4	145 9	N	132	129 0	6	1		1
*05	566 N	566	-0-	-0-	-0-		90 1	382 2	4 4	90 9	N	82	82 0				1
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-		79 1	327 2	3 4	30 9	N	27	28 0				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RITCHIE FARMS R UNIT				WELL #:	99H	RRCID -> 297233	COMPL. DATE 07/20/2018				TOTAL	DEPTH	8154	PERF.	8337	- 13835	
*01	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-		3104 1	7359 2	182 4	2547 9	N	2315	2321 0				100
*02	12292 X	9627	-0-	-2665	-0-		2159 1	4775 2	558 4	2135 9	N	1941	1930 0				111
*03	13609 X	10641	-0-	-2968	-0-		2692 1	5369 2	392 4	2188 9	N	1989	1968 0				132
*04	13170 X	10472	-0-	-2698	-0-		1814 1	6279 2	160 4	2219 9	N	2017	1952 0				197
*05	13609 X	9284	-0-	-4325	-0-		1610 1	4774 2	473 4	2427 9	N	2206	2330 0				73
*06	12780 X	12286	-0-	-494	-0-		2601 1	6840 2	287 4	2558 9	N	2325	2283 0				115
07	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-						N	NO RPT					115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
RITCHIE FARMS W UNIT				WELL #: 131H		RRCID -> 297234		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8320 - 15960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	4371 X	3751	-0-	-620	-0-	983 1	2326 2	N	351	353 0			20
						56 4	386 9						
*02	4172 X	4087	-0-	-85	-0-	1039 1	2309 2	N	430	426 0			24
						266 4	473 9						
*03	4619 X	3437	-0-	-1182	-0-	953 1	1902 2	N	411	408 0			27
						130 4	452 9						
*04	4470 X	3442	-0-	-1028	-0-	653 1	2238 2	N	442	428 0			41
						65 4	486 9						
*05	4464 X	3521	-0-	-943	-0-	501 1	2239 2	N	603	614 0			30
						118 4	663 9						
*06	4380 X	4098	-0-	-282	-0-	882 1	2329 2	N	723	712 0			41
						92 4	795 9						
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT				41
ALTITO B				WELL #: 22H		RRCID -> 297240		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 10077		PERF. 10385 - 15474	
*01	1271 X	1264	-0-	-7	-0-	86 1	965 2	N	185	186 0			1
						9 4	204 9						
*02	1400 N	1102	-0-	-298	-0-	74 1	844 2	N	164	161 0			4
						4 4	180 9						
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	58 1	695 2	N	52	56 0			-0-
						14 4	57 9						
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	79 1	962 2	N	124	112 0	9 1		3
						6 4	136 9						
*05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	87 1	824 2	N	100	103 0			-0-
						47 4	110 9						
*06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	92 1	889 2	N	100	97 0			3
						75 4	110 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A				WELL #: 203H		RRCID -> 297256		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9978 - 23135	
*01	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	4792 1	2041 2	N	1172	1266 0			20
						1779 4	1289 9						
*02	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	3772 1	186 2	N	993	992 0			21
						1905 4	1092 9						
*03	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	4323 1	360 2	N	1260	1258 0			23
						1586 4	1386 9						
*04	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	4342 1	102 2	N	1487	1405 0	68 1		37
						2195 4	1636 9						
*05	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	4065 1	178 2	N	1507	1516 0			28
						1853 4	1658 9						
*06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	2422 1	50 2	N	1054	1044 0			38
						1201 4	1159 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
HIXON				WELL #: 37H		RRCID -> 297258		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 9759		PERF. 10373 - 17223	
*01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	919 1	1789 2	Y	464	455 1			149
						82 4	510 9						
*02	DLQ G-10	2790	-0-	2790	2790	734 1	1534 2	Y	378	371 1			156
						106 4	416 9						
*03	DLQ G-10	3826	-0-	3826	6616	894 1	2186 2	Y	504	484 1			176
						192 4	554 9						
*04	DLQ G-10	2738	-0-	2738	9354	828 1	1353 2	Y	425	478 1			123
						89 4	468 9						
*05	11800 X	2446	-0-	-9354	-0-	846 1	1199 2	Y	364	375 1			112
						1 4	400 9						
*06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	794 1	1170 2	Y	357	339 1			130
						9 4	393 9						
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT				130

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 38H			ASSOCIATED RRCID -> 297259		CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9777 PERF.10512 - 17266				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	802 72	1 4	1568 474	2 9	Y	431	408	1			131
*02	DLQ G-10	2975	-0-	2975	2975	757 110	1 4	1612 496	2 9	Y	451	420	1			162
*03	DLQ G-10	2022	-0-	2022	4997	543 121	1 4	1057 301	2 9	Y	274	361	1			75
*04	DLQ G-10	2413	-0-	2413	7410	726 78	1 4	1166 443	2 9	Y	403	369	1			109
*05	9599 X	2189	-0-	-7410	-0-	738 1	1 4	1043 407	2 9	Y	370	352	1			127
*06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	783 7	1 4	1107 603	2 9	Y	548	476	1			199
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					199
ALTITO B 13A UNIT				WELL #: 133H	RRCID -> 297282	COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL DEPTH 9536	PERF.10048	- 18368				
*01	4650 X	3592	-0-	-1058	-0-	207 24	1 4	2347 1014	2 9	N	922	902	0			23
*02	4480 X	3844	-0-	-636	-0-	230 12	1 4	2612 990	2 9	N	900	907	0			16
*03	4960 X	3570	-0-	-1390	-0-	192 49	1 4	2313 1016	2 9	N	924	931	0			9
*04	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	377 61	1 4	4625 893	2 9	N	812	738	0	60	1	23
*05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	252 102	1 4	2431 953	2 9	N	866	866	0			23
*06	4110 X	3473	-0-	-637	-0-	217 198	1 4	2006 1052	2 9	N	956	946	0			33
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					33
ALTITO A 25A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297283	COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL DEPTH 9202	PERF. 9529	- 19410				
*01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	212 16	1 4	546 605	2 9	N	550	571	0			81
*02	1316 N	599	-0-	-717	-0-	163 17	1 4	211 208	2 9	N	189	207	0			63
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	7 514	1 9	2 4	4 9	N	467	510	0			20
*04	1320 N	781	-0-	-539	-0-	16 2	1 4	132 631	2 9	N	574	555	0	26	1	13
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23 9	1 4	189 210	2 9	N	191	196	0			8
*06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	135 58	1 4	1284 444	2 9	N	404	378	0			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
MUMME RANCH ALLOCATION A				WELL #: 101H	RRCID -> 297290	COMPL. DATE 11/07/2018				TOTAL DEPTH 10187	PERF.10271	- 23599				
*01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	477 27	1 4	1127 755	2 9	Y	686	687	0			34
*02	DLQ G-10	2035	-0-	2035	2035	417 60	1 4	900 658	2 9	Y	598	594	0			38
*03	DLQ G-10	2644	-0-	2644	4679	615 72	1 4	1139 818	2 9	Y	744	739	0			43
*04	DLQ G-10	2241	-0-	2241	6920	484 31	1 4	1047 679	2 9	Y	617	625	0			35
*05	3100 N	2325	-0-	-775	6145	475 71	1 4	1135 644	2 9	Y	585	581	0			39
*06	3000 N	2064	-0-	-936	5209	394 17	1 4	972 681	2 9	Y	619	612	0			46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5209					Y	NO RPT					46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886											
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C				WELL #: 3H		RRCID -> 297303		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	9796 X	7731	-0-	-2065	-0-	1475	1	4769	2	N	1110	1142	0		124
						266	4	1221	9						
*02	8792 X	6203	-0-	-2589	-0-	1117	1	3770	2	N	1125	1170	0		79
						78	4	1238	9						
*03	9114 X	6578	-0-	-2536	-0-	1111	1	4126	2	N	1027	1028	0		78
						211	4	1130	9						
*04	8940 X	7296	-0-	-1644	-0-	1397	1	4425	2	N	1241	1187	0		132
						109	4	1365	9						
*05	9238 X	7829	-0-	-1409	-0-	1323	1	4883	2	N	1176	1264	0		44
						329	4	1294	9						
*06	7470 X	7249	-0-	-221	-0-	846	1	4632	2	N	1009	999	0		54
						661	4	1110	9						
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT				54
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B				WELL #: 205H		RRCID -> 297304		COMPL. DATE 09/26/2021				TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779			
*01	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	4781	1	2085	2	N	956	1036	0		16
						1768	4	1052	9						
*02	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	3819	1	194	2	N	858	855	0		19
						1741	4	944	9						
*03	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	4422	1	370	2	N	1087	1084	0		22
						1634	4	1196	9						
*04	9870 X	6965	-0-	-2905	-0-	3897	1	92	2	N	1006	959	0	46 1	23
						1869	4	1107	9						
*05	10199 X	6533	-0-	-3666	-0-	3641	1	162	2	N	992	996	0		19
						1639	4	1091	9						
*06	9360 X	6292	-0-	-3068	-0-	3878	1	536	2	N	722	715	0		26
						1084	4	794	9						
07	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT				26
MALTSBERGER UNIT A-3				WELL #: 90H		RRCID -> 297306		COMPL. DATE 04/18/2021				TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640			
*01	4805 X	4424	-0-	-381	-0-	964	1	2399	2	N	664	662	0		12
						331	4	730	9						
*02	4004 X	2978	-0-	-1026	-0-	730	1	1061	2	N	748	741	0		19
						364	4	823	9						
*03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	1052	1	1739	2	N	828	826	0		21
						373	4	911	9						
*04	5640 X	4310	-0-	-1330	-0-	1248	1	1556	2	N	811	784	0	33 1	15
						614	4	892	9						
*05	5828 X	4316	-0-	-1512	-0-	1189	1	1788	2	N	804	797	0		22
						455	4	884	9						
*06	4290 X	4202	-0-	-88	-0-	1367	1	1642	2	N	699	704	0		17
						424	4	769	9						
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT				17
MALTSBERGER-DB TRUST				WELL #: 93H		RRCID -> 297307		COMPL. DATE 04/19/2021				TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746			
*01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1211	1	2882	2	N	428	426	0		9
						373	4	471	9						
*02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	1134	1	1648	2	N	508	505	0		12
						558	4	559	9						
*03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	1230	1	1998	2	N	467	468	0		11
						446	4	514	9						
*04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	1114	1	1376	2	N	389	373	0	16 1	11
						534	4	428	9						
*05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	975	1	1473	2	N	394	392	0		13
						403	4	433	9						
*06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	1047	1	1259	2	N	361	364	0		10
						319	4	397	9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN F UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 29H	ASSOCIATED RRCID -> 297308	CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	5332 X	4001	-0-	-1331	-0-		1184 1	94 4	2001 2	722 9	Y	656	603 0				98
*02	DLQ G-10	3385	-0-	3385	3385		878 1	105 4	1683 2	719 9	Y	654	608 0				144
*03	DLQ G-10	3819	-0-	3819	7204		1198 1	73 4	1942 2	606 9	Y	551	570 0				125
*04	DLQ G-10	4169	-0-	4169	11373		1172 1	138 4	2133 2	726 9	Y	660	656 0				129
*05	15240 X	3867	-0-	-11373	-0-		1069 1	122 4	2065 2	611 9	Y	555	562 0				122
*06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-		1043 1	37 4	1873 2	329 9	Y	299	303 0				118
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-						Y	NO RPT					118

MALTSBERGER UNIT D				WELL #: 108H	RRCID -> 297317	COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511							
*01	3410 X	808	-0-	-2602	-0-		166 1	16 4	604 2	22 9	N	20	19 0				1
*02	3080 X	1093	-0-	-1987	-0-		120 1	31 4	824 2	118 9	N	107	103 0				5
*03	3410 X	2392	-0-	-1018	-0-		275 1	20 4	1587 2	510 9	N	464	456 0				13
*04	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-		320 1	6 4	1438 2	627 9	N	570	542 0	26 1			15
*05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-		333 1	15 4	1416 2	659 9	N	599	599 0				15
*06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-		297 1	13 4	1228 2	619 9	N	563	563 0				15
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-						N	NO RPT					15

MALTSBERGER-DB TRUST				WELL #: 201H	RRCID -> 297318	COMPL. DATE 10/29/2018				TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408							
*01	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-		1159 1	157 4	5888 2	1186 9	N	1078	1156 0				22
*02	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-		697 1	267 4	6468 2	1103 9	N	1003	1006 0				19
*03	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-		583 1	72 4	5846 2	1044 9	N	949	943 0				25
*04	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-		542 1	23 4	5816 2	1086 9	N	987	947 0	46 1			19
*05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-		346 1	37 4	3614 2	770 9	N	700	703 0				16
*06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		215 1	27 4	2930 2	750 9	N	682	681 0				17
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO				WELL #: 208H	RRCID -> 297319	COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955							
*01	10664 X	9265	-0-	-1399	-0-		321 1	84 4	7496 2	1364 9	N	1240	1230 0				29
*02	9632 X	8316	-0-	-1316	-0-		242 1	89 4	6603 2	1382 9	N	1256	1249 0				36
*03	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-		308 1	103 4	8693 2	1547 9	N	1406	1417 0				25
*04	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-		287 1	86 4	7752 2	1136 9	N	1033	996 0	42 1			20
*05	9269 X	8860	-0-	-409	-0-		309 1	14 4	7628 2	909 9	N	826	818 0				28
*06	8970 X	8396	-0-	-574	-0-		318 1	42 4	6742 2	1294 9	N	1176	1155 0				49
07	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-						N	NO RPT					49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GUTTMAN B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	8H	RRCID -> 297402	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH	7892	PERF. 8349 - 13489	CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1488 X	533	-0-	-955	-0-	1 1 2 4	240 2 290 9	N	264	258	0			14
*02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1680 2	275 9	N	250	237	0			27
*03	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1703 2	283 9	N	257	268	0			16
*04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3494 2	275 9	N	250	255	0			11
*05	837 X	696	-0-	-141	-0-	423 2	273 9	N	248	241	0			18
*06	2100 X	628	-0-	-1472	-0-	367 2	261 9	N	237	240	0			15
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT					15
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	91H	RRCID -> 297403	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8357 - 14053				
*01	589 X	408	-0-	-181	-0-	18 1 1 4	42 2 347 9	N	315	315	0			15
*02	840 N	375	-0-	-465	-0-	25 1 5 4	59 2 286 9	N	260	258	0			17
*03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	124 1 15 4	307 2 326 9	N	296	304	0			9
*04	390 N	222	-0-	-168	-0-	11 1 5 4	27 2 179 9	N	163	157	0			15
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	92 1 28 4	235 2 301 9	N	274	273	0			16
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	108 1 4 4	287 2 320 9	N	291	285	0			22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					22
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	93H	RRCID -> 297405	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 8357 - 13712				
*01	620 X	590	-0-	-30	-0-	72 1 7 4	162 2 349 9	N	317	316	0			14
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	192 1 18 4	512 2 295 9	N	268	266	0			16
*03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	202 1 22 4	432 2 292 9	N	265	274	0			7
*04	570 N	449	-0-	-121	-0-	37 1 3 4	126 2 283 9	N	257	241	0			23
*05	3100 N	4170	-0-	1070	1070	1493 1 378 4	1868 2 431 9	N	392	404	0			11
*06	1771 N	701	-0-	-1070	-0-	89 1 11 4	243 2 358 9	N	325	314	0			22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					22
MACDIARMID ALLOCATION D				WELL #:	4H	RRCID -> 297406	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9961 - 20363				
*01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	452 1 57 4	1481 2 624 9	N	567	593	0			59
*02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	540 1 127 4	1303 2 488 9	N	444	427	0			76
*03	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	412 1 36 4	1285 2 433 9	N	394	389	0			81
*04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	446 1 47 4	988 2 345 9	N	314	340	0			55
*05	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	451 1 83 4	703 2 327 9	N	297	264	0			88
*06	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	167 1 39 4	349 2 480 9	N	436	422	0			102
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 297407	CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2014				TOTAL	DEPTH	9797	CNTY: KARNES PERF.10202 - 16981	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-		610 1 307 9	526 2	2	N		279	248 0		262
*02	896 X	896	-0-	-0-	-0-		378 1 307 9	211 2	2	N		279	257 0		284
*03	981 X	981	-0-	-0-	-0-		431 1 2 4	393 2 155 9	2	N		141	233 0		192
*04	803 X	803	-0-	-0-	-0-		235 1 56 4	321 2 191 9	2	N		174	313 0		53
*05	996 X	996	-0-	-0-	-0-		229 1 79 4	477 2 211 9	2	N		192	242 0		3
*06	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-		49 1 21 4	640 2 365 9	2	N		332	328 0		7
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297408	COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL	DEPTH	9788	PERF.10082 - 16996	
*01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-		487 1 234 9	424 2	2	N		213	204 0		210
*02	869 X	869	-0-	-0-	-0-		342 1 287 9	240 2	2	N		261	215 0		256
*03	488 X	488	-0-	-0-	-0-		157 1 1 4	147 2 183 9	2	N		166	226 0		196
*04	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-		394 1 93 4	524 2 314 9	2	N		285	360 0		121
*05	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-		364 1 98 4	562 2 581 9	2	N		528	646 0		3
*06	956 X	956	-0-	-0-	-0-		47 1 24 4	628 2 257 9	2	N		234	234 0		3
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297409	COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL	DEPTH	9834	PERF.10533 - 17067	
*01	930 X	930	-0-	-0-	-0-		296 1 378 9	256 2	2	N		344	283 0		310
*02	923 X	923	-0-	-0-	-0-		309 1 458 9	156 2	2	N		416	328 0		398
*03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-		451 1 3 4	426 2 268 9	2	N		244	347 0		295
*04	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-		410 1 98 4	549 2 289 9	2	N		263	474 0		84
*05	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-		390 1 100 4	694 2 395 9	2	N		359	438 0		5
*06	784 X	784	-0-	-0-	-0-		33 1 18 4	439 2 294 9	2	N		267	267 0		5
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297410	COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL	DEPTH	9462	PERF.10200 - 16601	
*01	395 X	395	-0-	-0-	-0-		149 1 121 9	125 2	2	N		110	93 0		103
*02	349 X	349	-0-	-0-	-0-		131 1 162 9	56 2	2	N		147	109 0		141
*03	954 X	954	-0-	-0-	-0-		432 1 3 4	411 2 108 9	2	N		98	126 0		113
*04	674 X	674	-0-	-0-	-0-		210 1 47 4	305 2 112 9	2	N		102	190 0		25
*05	671 X	671	-0-	-0-	-0-		243 1 45 4	286 2 97 9	2	N		88	113 0		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS P UNIT															CNTY: KARNES		
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 102886																	
WELL #: 89H				RRCID -> 297416				COMPL. DATE 06/23/2015				TOTAL DEPTH 8206				PERF. 8456 - 14317	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	1426 X	880	-0-	-546	-0-	160	1	377	2	N	304	302	0				14
						9	4	334	9								
*02	1036 N	919	-0-	-117	-0-	166	1	396	2	N	272	270	0				16
						58	4	299	9								
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	245	1	621	2	N	246	260	0				2
						20	4	271	9								
*04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	326	1	1608	2	N	230	210	0				22
						17	4	253	9								
*05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	426	1	1476	2	N	387	392	0				17
						84	4	426	9								
*06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	352	1	970	2	N	297	297	0				17
						42	4	327	9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						17
RITCHIE FARMS T UNIT																	
WELL #: 105H				RRCID -> 297418				COMPL. DATE 01/13/2016				TOTAL DEPTH 8123				PERF. 8349 - 13286	
*01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	75	1	155	2	N	407	402	0				20
						10	4	448	9								
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	N	383	381	0				22
						3	4	421	9								
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	N	352	372	0				2
						4	4	387	9								
*04	660 N	367	-0-	-293	-0-	29	1	119	2	N	199	181	0				20
						219	9										
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	152	159	0				13
						3	4	167	9								
*06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	103	1	295	2	N	341	332	0				22
						5	4	375	9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
RITCHIE FARMS U UNIT																	
WELL #: 119H				RRCID -> 297419				COMPL. DATE 04/16/2015				TOTAL DEPTH 7687				PERF. 8234 - 13262	
*01	1023 X	432	-0-	-591	-0-	25	2	407	9	N	370	381	0				55
						18	2	408	9	N	371	384	0				42
*02	532 N	426	-0-	-106	-0-	6	1	396	2	N	429	421	0				50
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	4	4	472	9								
						14	2	523	9	N	475	479	0				46
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	697	2	N	465	474	0				37
						512	9										
*05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	8	1	576	2	N	407	399	0				45
						448	9										
*06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-												
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45
RITCHIE FARMS N UNIT																	
WELL #: 83H				RRCID -> 297420				COMPL. DATE 06/21/2015				TOTAL DEPTH 8218				PERF. 8386 - 15624	
*01	1736 X	1090	-0-	-646	-0-	167	1	401	2	N	465	470	0				17
						10	4	512	9								
*02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	344	1	888	2	N	449	439	0				27
						52	4	494	9								
*03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	372	1	847	2	N	488	478	0				37
						42	4	537	9								
*04	1050 N	960	-0-	-90	-0-	114	1	454	2	N	352	389	0				-0-
						5	4	387	9								
*05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	88	1	208	2	N	246	231	0				15
						22	4	271	9								
*06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	221	1	580	2	N	431	419	0				27
						26	4	474	9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS U UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 117H	ASSOCIATED RRCID -> 297421	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1054 X	815	-0-	-239	-0-	3	1	157	2	N	595	591	0	77
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	655	9	299	2	N	592	594	0	75
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	651	9	145	2	N	724	735	0	64
*04	780 N	767	-0-	-13	-0-	2	4	796	9	N	616	631	0	49
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	493	484	0	58
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	678	9	111	2	N	346	377	0	27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	542	9	167	2	N	NO RPT			27
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #: 118H	RRCID -> 297422	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1023 X	502	-0-	-521	-0-	25	2	477	9	N	434	431	0	48
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	N	351	353	0	46
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	386	9	481	9	N	437	437	0	46
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	18	2	69	2	N	424	437	0	33
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	286	305	0	14
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	466	9	416	2	N	249	239	0	24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	315	9	274	9	N	NO RPT			24
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #: 120H	RRCID -> 297423	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1209 X	704	-0-	-505	-0-	4	1	231	2	N	426	428	0	41
*02	560 N	420	-0-	-140	-0-	469	9	135	2	N	257	267	0	31
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	2	1							
*04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	283	9	190	2	N	383	369	0	45
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	3	1							
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	421	9	350	2	N	358	371	0	32
*07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	1							
						394	9	463	9	N	421	406	0	47
						38	2	400	2	N	384	393	0	38
						5	1							
						422	9			N	NO RPT			38
RITCHIE FARMS T UNIT				WELL #: 103H	RRCID -> 297424	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	294	1	681	2	N	286	284	0	14
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	4	315	9	N	211	211	0	14
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	N	264	272	0	6
*04	1260 N	971	-0-	-289	-0-	4	4	232	9	N	310	302	0	14
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	99	102	0	11
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	3	4	290	9	N	257	252	0	16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159	1	471	2	N	NO RPT			16
						341	9							
						39	1	132	2	N				
						1	4	109	9	N				
						77	1	235	2	N				
						17	4	283	9	N	NO RPT			16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
GUTTMAN ALLOCATION A WELL #: 10H RRCID -> 297425 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 16827															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	5642 X	5295	-0-	-347	-0-	16 1	4450 2	29 4	800 9	N	727	715 0			41
*02	5096 X	5031	-0-	-65	-0-	4119 2	1 4	911 9		N	828	769 0			100
*03	5642 X	4908	-0-	-734	-0-	3948 2	1 4	959 9		N	872	925 0			47
*04	5130 X	4569	-0-	-561	-0-	3773 2	796 9			N	724	729 0			42
*05	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	5901 2	3 4	968 9		N	880	869 0			53
*06	5400 X	5158	-0-	-242	-0-	4473 2	1 4	684 9		N	622	632 0			43
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT				43
GUTTMAN PSA WELL #: 3H RRCID -> 297426 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300															
*01	4464 X	2896	-0-	-1568	-0-	8 1	1947 2	16 4	925 9	N	841	835 0			44
*02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	2693 2	1 4	886 9		N	805	752 0			97
*03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	2396 2	1 4	794 9		N	722	771 0			48
*04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	2718 2	1035 9			N	941	945 0			44
*05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4107 2	2 4	976 9		N	887	878 0			53
*06	3840 X	3798	-0-	-42	-0-	3018 2	780 9			N	709	704 0			58
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT				58
RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297427 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914															
*01	1798 X	1444	-0-	-354	-0-	270 1	640 2	16 4	518 9	N	471	470 0			21
*02	1624 N	1096	-0-	-528	-0-	197 1	429 2	52 4	418 9	N	380	380 0			21
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	249 1	495 2	34 4	421 9	N	383	378 0			26
*04	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	208 1	708 2	18 4	432 9	N	393	380 0			39
*05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	151 1	664 2	36 4	402 9	N	365	390 0			14
*06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	284 1	748 2	30 4	415 9	N	377	370 0			21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 129H RRCID -> 297428 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641															
*01	2015 X	1026	-0-	-989	-0-	151 1	356 2	11 4	508 9	N	462	462 0			19
*02	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	659 1	1455 2	177 4	486 9	N	442	438 0			23
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	170 1	342 2	24 4	458 9	N	416	409 0			30
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	172 1	564 2	27 4	487 9	N	443	426 0			47
*05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	189 1	778 2	39 4	450 9	N	409	441 0			15
*06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	199 1	524 2	22 4	465 9	N	423	414 0			24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT C UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 3H	ASSOCIATED RRCID -> 297429	CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	1519 X	1043	-0-	-476	-0-		389 1 20 4	362 2 272 9	N	247	236 0						107
*02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		894 1 44 4	931 2 250 9	N	227	220 0						114
*03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		878 1 31 4	1047 2 254 9	N	231	263 0						82
*04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		560 1 3 4	512 2 264 9	N	240	224 0						98
*05	812 N	812	-0-	-0-	-0-		202 1 7 4	306 2 297 9	N	270	302 0						66
*06	893 N	893	-0-	-0-	-0-		320 1 7 4	339 2 227 9	N	206	231 0						41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							41
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297430	COMPL. DATE 09/18/2013				TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979						
*01	1550 X	905	-0-	-645	-0-		421 1 18 4	352 2 114 9	N	104	114 0						45
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		543 1 15 4	537 2 108 9	N	98	90 0						53
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-		299 1 10 4	356 2 127 9	N	115	127 0						41
*04	870 N	600	-0-	-270	-0-		233 1 1 4	214 2 152 9	N	138	118 0						61
*05	769 N	769	-0-	-0-	-0-		234 1 7 4	385 2 143 9	N	130	169 0						22
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-		260 1 6 4	271 2 101 9	N	92	93 0						21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							21
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297431	COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122						
*01	1426 X	873	-0-	-553	-0-		326 1 20 4	347 2 180 9	N	164	207 0						77
*02	1204 N	439	-0-	-765	-0-		121 1 7 4	125 2 186 9	N	169	161 0						85
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		372 1 13 4	455 2 260 9	N	236	226 0						95
*04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		497 1 4 4	454 2 276 9	N	251	256 0						90
*05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		306 1 10 4	503 2 345 9	N	314	340 0						64
*06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		582 1 8 4	639 2 254 9	N	231	242 0						53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							53
DE LA GARZA				WELL #:	3H	RRCID -> 297437	COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 14428						
*01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-		12 1 21 4	3191 2 845 9	N	768	764 0						37
*02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-		2480 2 772 9		N	702	657 0						82
*03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		2041 2 838 9	1 4	N	762	796 0						48
*04	3930 X	2106	-0-	-1824	-0-		1355 2	751 9	N	683	699 0						32
*05	4061 X	1993	-0-	-2068	-0-		1209 2	784 9	N	713	700 0						45
*06	3930 X	1774	-0-	-2156	-0-		1004 2	770 9	N	700	700 0						45
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT							45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA C-D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 60H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	8701	PERF.	8828	- 16905
0					AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT	EOM BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
*01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	29 1	218 2	6 4	N	165	164	0	1
*02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	50 1	359 2	3 4	N	116	117	0	-0-
*03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	81 1	166 2	2 4	N	2	2	0	-0-
*04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	81 1	452 2	13 4	N	239	238	0	1
*05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	64 1	519 2	24 4	N	315	304	0	12
*06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	43 1	425 2	6 4	N	229	237	0	4
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		252 9		N	NO RPT			4

WHITWELL D UNIT				WELL #: 17H	RRCID -> 297445	COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL	DEPTH	8068	PERF. 8393 - 15650
*01	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	34 1	1515 2	3 4	N	335	333	0	25
*02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	42 1	1840 2	3 4	N	311	326	0	10
*03	2356 X	1726	-0-	-630	-0-	62 1	1407 2	38 4	N	199	197	0	12
*04	2730 X	2472	-0-	-258	-0-	241 1	1736 2	27 4	N	425	427	0	10
*05	2821 X	2202	-0-	-619	-0-	24 1	1639 2	46 4	N	448	449	0	9
*06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	1973 2	19 4	481 9	N	437	439	0	7
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			7

WHITWELL A UNIT				WELL #: 20H	RRCID -> 297446	COMPL. DATE 05/03/2014				TOTAL	DEPTH	7750	PERF. 8254 - 14894
*01	465 X	457	-0-	-8	-0-	3 1	121 2	333 9	N	303	307	0	20
*02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-				N	305	309	0	16
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	309	305	0	20
*04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	360	371	0	9
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	297	301	0	5
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	315	315	0	5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

WHITWELL A UNIT				WELL #: 24H	RRCID -> 297447	COMPL. DATE 05/03/2014				TOTAL	DEPTH	7763	PERF. 8212 - 14529
*01	2108 X	1736	-0-	-372	-0-	30 1	1330 2	2 4	N	340	343	0	23
*02	1904 X	1629	-0-	-275	-0-	29 1	1258 2	2 4	N	309	319	0	13
*03	1860 X	1547	-0-	-313	-0-	63 1	1095 2	28 4	N	328	300	0	41
*04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	353 1	2340 2	39 4	N	657	694	0	4
*05	1829 X	1677	-0-	-152	-0-	23 1	1391 2	32 4	N	210	211	0	3
*06	1740 X	1049	-0-	-691	-0-	753 2	9 4	287 9	N	261	257	0	7
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL D UNIT														CNTY: KARNES																																																	
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 13H														ASSOCIATED										CAPACITY										COMPL. DATE 06/06/2015										TOTAL DEPTH 8103										PERF. 8397 - 14751									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																													
*01	1891 X	546	-0-	-1345	-0-	-0-		4 1	159 2	N	348	352 0						21																																													
*02	1064 N	699	-0-	-365	-0-	-0-		383 9	347 2	N	312	319 0						14																																													
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	343 9									16																																													
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-		1 4	231 2	N	268	266 0						9																																													
*05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-		4 4	295 9									6																																													
*06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	328 2	N	315	322 0						12																																													
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		3 4	347 9									12																																													
								3 1	223 2	N	348	351 0						12																																													
								6 4	383 9									12																																													
								295 2	2 4	N	390	384 0						12																																													
								429 9										12																																													
																		12																																													
WHITWELL D UNIT														WELL #: 15H										RRCID -> 297449										COMPL. DATE 06/04/2015										TOTAL DEPTH 8121										PERF. 8385 - 15037									
*01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1	1670 2	N	359	348 0						35																																													
*02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-		3 4	395 9									15																																													
*03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	1534 2	N	340	360 0						18																																													
*04	2040 N	1983	-0-	-57	-0-	-0-		2 4	374 9									10																																													
*05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-		48 1	1104 2	N	301	298 0						6																																													
*06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-		30 4	331 9									6																																													
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		190 1	1413 2	N	326	334 0						6																																													
								21 4	359 9									6																																													
								19 1	1308 2	N	368	372 0						6																																													
								36 4	405 9									6																																													
								1279 2	12 4	N	379	379 0						6																																													
								417 9										6																																													
WHITWELL C UNIT														WELL #: 16H										RRCID -> 297450										COMPL. DATE 01/07/2014										TOTAL DEPTH 7803										PERF. 8209 - 13692									
*01	2542 X	2005	-0-	-537	-0-	-0-		27 1	1189 2	N	715	704 0						46																																													
*02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-		2 4	787 9									25																																													
*03	2542 X	1212	-0-	-1330	-0-	-0-		46 1	2035 2	N	585	606 0						-0-																																													
*04	1950 X	1044	-0-	-906	-0-	-0-		2 4	644 9									30																																													
*05	2015 X	1015	-0-	-1000	-0-	-0-		21 1	806 2	N	343	368 0						2																																													
*06	2910 X	606	-0-	-2304	-0-	-0-		8 4	377 9									-0-																																													
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	-0-		14 1	681 2	N	316	286 0						-0-																																													
								1 4	348 9									-0-																																													
								7 1	391 2	N	557	585 0						-0-																																													
								4 4	613 9									-0-																																													
								106 2	1 4	N	454	456 0						-0-																																													
								499 9										-0-																																													
WHITWELL J UNIT														WELL #: 56H										RRCID -> 297451										COMPL. DATE 07/15/2018										TOTAL DEPTH 7765										PERF. 8065 - 14132									
*01	6851 X	6020	-0-	-831	-0-	-0-		116 1	5071 2	N	750	756 0						46																																													
*02	6188 X	5486	-0-	-702	-0-	-0-		8 4	825 9									29																																													
*03	6851 X	4087	-0-	-2764	-0-	-0-		106 1	4617 2	N	688	705 0						42																																													
*04	6150 X	5658	-0-	-492	-0-	-0-		6 4	757 9									21																																													
*05	6355 X	5541	-0-	-814	-0-	-0-		144 1	3207 2	N	593	580 0						16																																													
*06	5880 X	4585	-0-	-1295	-0-	-0-		84 4	652 9									28																																													
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	-0-		595 1	4160 2	N	761	782 0						28																																													
								66 4	837 9									28																																													
								64 1	4456 2	N	815	820 0						28																																													
								124 4	897 9									28																																													
								3830 2	28 4	N	661	649 0						28																																													
								727 9										28																																													
																		28																																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN D ALLOCATION				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 42H	ASSOCIATED RRCID -> 297453	CAPACITY				CNTY: KARNES							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	5704 X	4934	-0-	-770	-0-		1447 1	2438 2	110 4	939 9	N	854	787 0				117
*02	5152 X	4061	-0-	-1091	-0-		1060 1	2023 2	129 4	849 9	N	772	713 0				176
*03	5704 X	4360	-0-	-1344	-0-		1308 1	2105 2	88 4	859 9	N	781	805 0				152
*04	5520 X	4620	-0-	-900	-0-		1288 1	2335 2	163 4	834 9	N	758	733 0				177
*05	5518 X	4500	-0-	-1018	-0-		1170 1	2252 2	141 4	937 9	N	852	841 0				188
*06	4770 X	4563	-0-	-207	-0-		1245 1	2246 2	52 4	1020 9	N	927	845 0				270
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-						N	NO RPT					270
LEHMAN A UNIT				WELL #:	35H	RRCID -> 297454	COMPL. DATE 10/26/2015				TOTAL DEPTH	8081	PERF. 8689	-	17168		
*01	3937 X	2181	-0-	-1756	-0-		480 1	809 2	48 4	844 9	N	767	722 0				96
*02	3556 X	910	-0-	-2646	-0-		198 1	405 2	23 4	284 9	N	258	345 0				9
*03	3937 X	1178	-0-	-2759	-0-		336 1	601 2	10 4	231 9	N	210	205 0				14
*04	3240 X	2628	-0-	-612	-0-		539 1	1272 2	24 4	793 9	N	721	402 0				333
*05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		879 1	1703 2	101 4	948 9	N	862	1045 0				150
*06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-		1098 1	1979 2	45 4	496 9	N	451	479 0				122
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-						N	NO RPT					122
LEHMAN B UNIT				WELL #:	26H	RRCID -> 297457	COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH	8111	PERF. 8838	-	15928		
*01	3813 X	3700	-0-	-113	-0-		1056 1	1771 2	74 4	799 9	N	726	655 0				104
*02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-		1272 1	2354 2	185 4	663 9	N	603	538 0				169
*03	3813 X	2894	-0-	-919	-0-		791 1	1277 2	48 4	778 9	N	707	707 0				169
*04	3570 X	3274	-0-	-296	-0-		844 1	1514 2	101 4	815 9	N	741	766 0				144
*05	3689 X	2924	-0-	-765	-0-		709 1	1402 2	61 4	752 9	N	684	677 0				151
*06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-		1122 1	2190 2	32 4	690 9	N	627	587 0				191
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-						N	NO RPT					191
LEHMAN A UNIT				WELL #:	39H	RRCID -> 297458	COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH	8130	PERF. 8614	-	14433		
*01	1674 X	1448	-0-	-226	-0-		317 1	523 2	27 4	581 9	N	528	481 0				75
*02	1708 N	1070	-0-	-638	-0-		182 1	331 2	28 4	529 9	N	481	444 0				112
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		256 1	412 2	17 4	571 9	N	519	531 0				100
*04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		333 1	621 2	44 4	570 9	N	518	500 0				118
*05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		349 1	676 2	47 4	535 9	N	486	507 0				97
*06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		311 1	561 2	13 4	514 9	N	467	426 0				138
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN E UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 297459	CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2016				TOTAL	DEPTH	8155	PERF. 8644 - 13820	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	992 X	768	-0-	-224	-0-	-0-	156 1	1 261	4 338	9 9	N	307	278 0				51
*02	924 N	892	-0-	-32	-0-	-0-	186 1	1 351	4 334	9 9	N	304	287 0				68
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	323 1	1 520	4 345	9 9	N	314	323 0				59
*04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	282 1	1 497	4 337	9 9	N	306	301 0				64
*05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	374 1	1 727	4 367	9 9	N	334	332 0				66
*06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	234 1	1 422	4 338	9 9	N	307	281 0				92
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297460	COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL	DEPTH	9724	PERF. 9855 - 14971			
*01	1891 X	590	-0-	-1301	-0-	-0-	97 1	1 394	4 85	9 9	N	77	92 0				2
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1 496	4 80	9 9	N	73	73 0				2
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	156 1	1 890	4 135	9 9	N	123	122 0				3
*04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	332 1	1 1520	4 111	9 9	N	101	97 0	5 1			2
*05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	380 1	1 1613	4 106	9 9	N	96	96 0				2
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	188 1	1 778	4 106	9 9	N	96	95 0				3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
LEHMAN E UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297461	COMPL. DATE 10/07/2016				TOTAL	DEPTH	8128	PERF. 8672 - 13567			
*01	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	282 1	1 496	4 310	9 9	N	282	264 0				33
*02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1 325	4 226	9 9	N	205	193 0				45
*03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	1 158	4 224	9 9	N	204	208 0				41
*04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	505 1	1 810	4 249	9 9	N	226	217 0				50
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	1 172	4 350	9 9	N	318	307 0				61
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1 169	4 311	9 9	N	283	262 0				82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
MUMME-REED UNIT				WELL #:	112H	RRCID -> 297465	COMPL. DATE 08/30/2019				TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 10307 - 15422			
*01	3317 X	2844	-0-	-473	-0-	-0-	603 1	1 1411	4 792	9 9	N	720	726 0				34
*02	2660 X	2614	-0-	-46	-0-	-0-	543 1	1 1165	4 827	9 9	N	752	730 0				56
*03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	671 1	1 1281	4 839	9 9	N	763	785 0				34
*04	2760 X	2729	-0-	-31	-0-	-0-	563 1	1 1220	4 910	9 9	N	827	814 0				47
*05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	546 1	1 1302	4 974	9 9	N	885	868 0				64
*06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	521 1	1 1289	4 1098	9 9	N	998	992 0				70
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	-0-					N	NO RPT					70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 297467	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9839	- 15580	CNTY: KARNES
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4557 X	3423	-0-	-1134	-0-	598 1 87 4	2294 2 444 9	N	404	409 0		7
*02	4116 X	2692	-0-	-1424	-0-	289 1 85 4	1948 2 370 9	N	336	336 0		7
*03	4557 X	1615	-0-	-2942	-0-	187 1 12 4	1056 2 360 9	N	327	327 0		7
*04	3300 X	2964	-0-	-336	-0-	459 1 9 4	2052 2 444 9	N	404	383 0	19 1	9
*05	3410 X	2263	-0-	-1147	-0-	374 1 17 4	1615 2 257 9	N	234	239 0		4
*06	3300 X	1865	-0-	-1435	-0-	335 1 13 4	1396 2 121 9	N	110	111 0		3
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			3
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297469	COMPL. DATE 01/29/2014	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 9893	- 15693	
*01	837 X	576	-0-	-261	-0-	95 1 15 4	381 2 85 9	N	77	90 0		2
*02	756 X	560	-0-	-196	-0-	49 1 14 4	329 2 168 9	N	153	152 0		3
*03	837 X	754	-0-	-83	-0-	80 1 6 4	462 2 206 9	N	187	187 0		3
*04	1500 X	693	-0-	-807	-0-	96 1 2 4	431 2 164 9	N	149	141 0	7 1	4
*05	1550 X	812	-0-	-738	-0-	113 1 5 4	482 2 212 9	N	193	193 0		4
*06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	160 1 6 4	649 2 156 9	N	142	142 0		4
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			4
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297471	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH	9627	PERF. 9861	- 15329	
*01	1116 X	742	-0-	-374	-0-	122 1 14 4	448 2 158 9	N	144	157 0		2
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	35 1 21 4	244 2 119 9	N	108	108 0		2
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	92 1 6 4	495 2 90 9	N	82	83 0		1
*04	720 N	363	-0-	-357	-0-	66 1 1 4	276 2 20 9	N	18	18 0	1 1	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	3000 N	3089	-0-	89	89	388 1 19 4	1568 2 1114 9	N	1013	985 0		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			28
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297472	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH	9692	PERF. 9980	- 15613	
*01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	604 1 91 4	2267 2 144 9	N	131	141 0		2
*02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	209 1 57 4	1418 2 239 9	N	217	215 0		4
*03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	197 1 15 4	1136 2 231 9	N	210	210 0		4
*04	2310 N	1048	-0-	-1262	-0-	154 1 3 4	674 2 217 9	N	197	186 0	9 1	6
*05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	96 1 4 4	415 2 272 9	N	247	246 0		7
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	152 1 6 4	629 2 286 9	N	260	260 0		7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT ALLOCATION				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 297473	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL	DEPTH	9465	PERF. 9525 - 14318	CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2232 X	961	-0-	-1271	-0-	-0-	417 1 41 4	494 2 9 9	N	8	76	0	12		
*02	1904 N	420	-0-	-1484	-0-	-0-	162 1 5 4	250 2 3 9	N	3	13	0	2		
*03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	531 1 32 4	766 2 239 9	N	217	142	0	77		
*04	930 N	539	-0-	-391	-0-	-0-	204 1 1 4	218 2 116 9	N	105	161	0	21		
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1 1 4	195 2 30 9	N	27	47	0	1		
*06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	183 1 3 4	187 2 779 9	N	708	480	0	229		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229		

HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297474	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL	DEPTH	9474	PERF. 9644 - 14212				
*01	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	-0-	604 1 36 4	610 2 356 9	N	324	345	0	143		
*02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	631 1 30 4	656 2 312 9	N	284	281	0	146		
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	552 1 20 4	658 2 341 9	N	310	346	0	110		
*04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	674 1 4 4	591 2 325 9	N	295	289	0	116		
*05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	564 1 22 4	903 2 349 9	N	317	369	0	64		
*06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	627 1 13 4	685 2 340 9	N	309	302	0	71		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71		

HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297475	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL	DEPTH	9473	PERF. 9715 - 14165				
*01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1 11 4	152 2 224 9	N	204	201	0	87		
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1 7 4	139 2 187 9	N	170	172	0	85		
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	209 1 7 4	249 2 185 9	N	168	193	0	60		
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	240 1 2 4	223 2 160 9	N	145	154	0	51		
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	294 1 10 4	489 2 173 9	N	157	170	0	38		
*06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	450 1 7 4	509 2 196 9	N	178	175	0	41		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41		

HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297476	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL	DEPTH	9478	PERF. 9715 - 14354				
*01	775 X	676	-0-	-99	-0-	-0-	229 1 15 4	242 2 190 9	N	173	186	0	80		
*02	700 N	494	-0-	-206	-0-	-0-	145 1 6 4	141 2 202 9	N	184	173	0	91		
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	335 1 12 4	399 2 186 9	N	169	199	0	61		
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	326 1 2 4	294 2 168 9	N	153	156	0	58		
*05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	275 1 8 4	452 2 151 9	N	137	166	0	29		
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	474 1 6 4	490 2 131 9	N	119	121	0	27		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT B UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 2H RRCID -> 297477 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 14199														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	2046 X	1186	-0-	-860	-0-	460 1	422 2	23 4	N	255	262 0			106
*02	1680 N	1274	-0-	-406	-0-	512 1	540 2	13 4	N	190	196 0			100
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	187 1	223 2	6 4	N	179	215 0			64
*04	1140 N	675	-0-	-465	-0-	254 1	241 2	2 4	N	162	163 0			63
*05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	495 1	740 2	21 4	N	179	196 0			46
*06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	582 1	670 2	9 4	N	142	173 0			15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		156 9		N	NO RPT				15
HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297478 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239														
*01	2170 X	979	-0-	-1191	-0-	356 1	379 2	22 4	N	202	196 0			84
*02	1428 N	893	-0-	-535	-0-	327 1	335 2	16 4	N	195	179 0			100
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	483 1	576 2	17 4	N	183	218 0			65
*04	960 N	767	-0-	-193	-0-	296 1	271 2	2 4	N	180	175 0			70
*05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	323 1	504 2	13 4	N	155	196 0			29
*06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	768 1	936 2	12 4	N	160	150 0			39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		176 9		N	NO RPT				39
HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297479 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163														
*01	1550 X	1407	-0-	-143	-0-	241 1	940 2	37 4	N	172	182 0			3
*02	1288 N	1211	-0-	-77	-0-	129 1	866 2	38 4	N	162	162 0			3
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	150 1	888 2	13 4	N	192	192 0			3
*04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	225 1	1019 2	5 4	N	165	156 0	8 1		4
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	61 1	273 2	3 4	N	168	168 0			4
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	197 1	815 2	8 4	N	193	190 0			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		212 9		N	NO RPT				7
HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297480 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9891 - 15874														
*01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	455 1	1740 2	68 4	N	76	80 0			2
*02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	211 1	1423 2	66 4	N	154	153 0			3
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	180 1	1077 2	18 4	N	152	152 0			3
*04	2280 N	742	-0-	-1538	-0-	116 1	524 2	2 4	N	91	89 0	4 1		1
*05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	244 1	1030 2	11 4	N	118	115 0			4
*06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	268 1	1108 2	11 4	N	158	158 0			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		174 9		N	NO RPT				4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS N UNIT														CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 85H				ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 06/23/2015							8219 PERF. 8389 - 15537
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*01	1612 X	1012	-0-	-600	-0-	155 1 10 4	365 2 482 9	N	438	436 0			27		
*02	1316 N	985	-0-	-331	-0-	132 1 37 4	287 2 529 9	N	481	484 0			24		
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	175 1 29 4	356 2 549 9	N	499	482 0			41		
*04	990 N	887	-0-	-103	-0-	101 1 4 4	378 2 404 9	N	367	408 0			-0-		
*05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	182 1 49 4	582 2 545 9	N	495	476 0			19		
*06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	200 1 22 4	531 2 519 9	N	472	462 0			29		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				29		
JOHNSON-KINSEL E UNIT														WELL #: 2H	
				RRCID -> 297488		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 9441 PERF.10216 - 17067							
*01	2573 X	1100	-0-	-1473	-0-	424 1 279 9	397 2	N	254	200 0			227		
*02	1652 N	687	-0-	-965	-0-	266 1 362 9	59 2	N	329	251 0			305		
*03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	417 1 3 4	402 2 224 9	N	204	272 0			237		
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	382 1 91 4	523 2 254 9	N	231	393 0			75		
*05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	354 1 102 4	540 2 239 9	N	217	292 0			-0-		
*06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36 1 21 4	487 2 182 9	N	165	164 0			1		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1		
HIXON-LARSON 'C' UNIT														WELL #: 1H	
				RRCID -> 297501		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 15438							
*01	2480 X	1744	-0-	-736	-0-	316 1 39 4	1226 2 163 9	N	148	164 0			2		
*02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	408 1 141 4	2714 2 245 9	N	223	222 0			3		
*03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	448 1 40 4	2585 2 141 9	N	128	131 0			-0-		
*04	3030 X	619	-0-	-2411	-0-	106 1 1 4	439 2 73 9	N	66	63 0		3 1	-0-		
*05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-				-0-		
*06	3030 X	45	-0-	-2985	-0-	9 1 1 4	34 2 1 9	N	1	1 0			-0-		
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT				-0-		
HIXON-LARSON 'A' UNIT														WELL #: 1H	
				RRCID -> 297508		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054							
*01	2232 X	1718	-0-	-514	-0-	305 1 40 4	1139 2 234 9	N	213	230 0			1		
*02	2016 X	135	-0-	-1881	-0-	4 1 2 4	24 2 105 9	N	95	94 0			2		
*03	2232 X	1269	-0-	-963	-0-	159 1 21 4	998 2 91 9	N	83	84 0			1		
*04	3120 X	648	-0-	-2472	-0-	106 1 2 4	475 2 65 9	N	59	56 0		3 1	1		
*05	3224 X	1584	-0-	-1640	-0-	271 1 13 4	1126 2 174 9	N	158	155 0			4		
*06	1650 X	373	-0-	-1277	-0-	52 1 1 4	220 2 100 9	N	91	93 0			2		
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT				2		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 297509	CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2013				TOTAL	DEPTH	9432	PERF.10131 - 16873	CNTY: KARNES		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*01	1240 X	730	-0-	-510	-0-		338 1	109 9	283 2	N	99	88 0			91		
*02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-		643 1	121 9	359 2	N	110	91 0			110		
*03	1147 X	1082	-0-	-65	-0-		518 1	3 4	481 2	N	73	98 0			85		
*04	1050 X	960	-0-	-90	-0-		340 1	82 4	466 2	N	65	131 0			19		
*05	806 X	129	-0-	-677	-0-		46 1	8 4	42 2	N	30	49 0			-0-		
*06	1200 X	560	-0-	-640	-0-		13 1	8 4	197 2	N	309	304 0			5		
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-		10 4	340 9		N	NO RPT				5		
HIXON-KINSEL A UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 297513	COMPL. DATE 04/24/2016				TOTAL	DEPTH	10056	PERF.10377 - 15662			
*01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-		483 1	89 4	1565 2	N	436	438 0			41		
*02	2128 X	1820	-0-	-308	-0-		311 1	17 4	1049 2	N	403	408 0			36		
*03	2294 X	2092	-0-	-202	-0-		350 1	73 4	1263 2	N	369	386 0			19		
*04	2520 X	1685	-0-	-835	-0-		311 1	23 4	989 2	N	329	335 0			13		
*05	2604 X	2220	-0-	-384	-0-		369 1	121 4	1396 2	N	304	300 0			17		
*06	2520 X	1315	-0-	-1205	-0-		144 1	144 1	334 9	N	280	288 0			9		
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-		116 4	308 9		N	NO RPT				9		
RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297519	COMPL. DATE 01/12/2013				TOTAL	DEPTH	9740	PERF.10039 - 16002			
*01	3658 X	1054	-0-	-2604	-0-		173 1	36 4	723 2	N	111	112 0			2		
*02	3304 X	989	-0-	-2315	-0-		108 1	32 4	730 2	N	108	108 0			2		
*03	3658 X	1415	-0-	-2243	-0-		186 1	10 4	119 9	N	110	109 0			3		
*04	2160 X	1034	-0-	-1126	-0-		165 1	10 4	121 9	N	112	108 0	5 1		2		
*05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-		317 1	3 4	123 9	N	98	97 0			3		
*06	1050 X	725	-0-	-325	-0-		113 1	15 4	1373 2	N	98	97 0			3		
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-		113 1	5 4	108 9	N	127	126 0			4		
RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297520	COMPL. DATE 02/15/2013				TOTAL	DEPTH	9711	PERF. 9927 - 15819			
*01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2	1 0			1		
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		131 1	79 4	913 2	N	68	67 0			2		
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-		135 1	13 4	776 2	N	38	40 0			-0-		
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-		106 1	2 4	477 2	N	139	130 0	6 1		3		
*05	760 N	760	-0-	-0-	-0-		112 1	5 4	153 9	N	152	150 0			5		
*06	629 N	629	-0-	-0-	-0-		94 1	5 4	476 2	N	125	128 0			2		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4 4	138 9		N	NO RPT				2		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 297521	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9865 - 15784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2511 X	21	-0-	-2490	-0-	3 1	15 2	2 9	N	2	1 0		1
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	56 1	379 2	2 9	N	54	54 0		1
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	69 1	398 2	2 9	N	61	61 0		1
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	31 1	137 2	2 9	N	13	12 0	1 1	1
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	44 1	190 2	2 9	N	116	113 0		4
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	31 2	2 9	N	73	77 0		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80 9			N	NO RPT			-0-

RITCHIE FARMS F UNIT				WELL #:		45H	RRCID -> 297522	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8259 - 16722		
*01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	968 1	1993 2	2 9	N	554	571 0		40
*02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	871 1	1845 2	2 9	N	497	452 0		85
*03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	1270 1	2569 2	2 9	N	519	541 0		63
*04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	1377 1	3034 2	2 9	N	618	592 0		89
*05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	1725 1	3347 2	2 9	N	554	576 0		67
*06	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	1914 1	3633 2	2 9	N	531	516 0		82
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	236 4	584 9		N	NO RPT			82

RITCHIE FARMS R UNIT				WELL #:		97H	RRCID -> 297523	COMPL. DATE 07/21/2018	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 8425 - 13777		
*01	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	3279 1	7743 2	2 9	N	2736	2738 0		121
*02	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	2353 1	5218 2	2 9	N	2310	2305 0		126
*03	11842 X	11086	-0-	-756	-0-	2709 1	5426 2	2 9	N	2284	2246 0		164
*04	13440 X	11296	-0-	-2144	-0-	1907 1	6853 2	2 9	N	2228	2179 0		213
*05	13888 X	9283	-0-	-4605	-0-	1656 1	4695 2	2 9	N	2252	2378 0		87
*06	13440 X	12616	-0-	-824	-0-	2766 1	7295 2	2 9	N	2056	2031 0		112
07	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-	293 4	2262 9		N	NO RPT			112

ALTITO A				WELL #:		357H	RRCID -> 297524	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 9888 - 16755		
*01	1891 X	1544	-0-	-347	-0-	101 1	1164 2	2 9	Y	246	247 0		4
*02	DLQ G-10	948	-0-	948	948	61 1	693 2	2 9	Y	174	172 0		6
*03	DLQ G-10	1066	-0-	1066	2014	59 1	721 2	2 9	Y	240	239 0		7
*04	DLQ G-10	1468	-0-	1468	3482	89 1	1082 2	2 9	Y	263	242 0	20 1	8
*05	3100 N	1451	-0-	-1649	1833	106 1	1041 2	2 9	Y	238	235 0		11
*06	3000 N	1216	-0-	-1784	49	84 1	791 2	2 9	Y	249	250 0		10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	49	67 4	274 9		Y	NO RPT			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A 30B UNIT															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 3011H															ASSOCIATED RRCID -> 297525															CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2016															CNTY: KARNES 9893 PERF. 9378 - 14460														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																								
*01	899	X	382	-0-	-517	-0-		58	1	23	2	N	259	277	0			6																																																								
								16	4	285	9																																																															
*02	952	N	416	-0-	-536	-0-		83	1	45	2	N	241	233	0			14																																																								
								23	4	265	9																																																															
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-		48	1	33	2	N	406	414	0			6																																																								
								14	4	447	9																																																															
*04	360	N	308	-0-	-52	-0-		98	1	72	2	N	109	108	0			7																																																								
								18	4	120	9																																																															
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-		101	1	60	2	N	216	211	0			12																																																								
								23	4	238	9																																																															
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-		154	1	91	2	N	272	263	0			21																																																								
								20	4	299	9																																																															
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21																																																								
ALTITO A															WELL #: 354H					RRCID -> 297526					COMPL. DATE 12/24/2015					TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9896 - 17277																																												
*01	5053	X	4493	-0-	-560	-0-		327	1	3746	2	Y	356	350	0			7																																																								
								28	4	392	9																																																															
*02	DLQ G-10		6192	-0-	6192	6192		458	1	5215	2	Y	430	431	0			6																																																								
								46	4	473	9																																																															
*03	DLQ G-10		2150	-0-	2150	8342		133	1	1635	2	Y	315	306	0			15																																																								
								35	4	347	9																																																															
*04	DLQ G-10		4936	-0-	4936	13278		338	1	4153	2	Y	370	356	0	29	1	-0-																																																								
								38	4	407	9																																																															
*05	13278	X	-0-	-0-	-13278	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
*06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-		291	1	2953	2	Y	9	7	0			2																																																								
								53	4	10	9																																																															
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-						Y	NO RPT					2																																																								
ALTITO A															WELL #: 356H					RRCID -> 297527					COMPL. DATE 12/20/2015					TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264																																												
*01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-		352	1	3982	2	Y	129	127	0			2																																																								
								80	4	142	9																																																															
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25	27	0			-0-																																																								
*03	DLQ G-10		1656	-0-	1656	1656		114	1	1331	2	Y	188	179	0			9																																																								
								4	4	207	9																																																															
*04	DLQ G-10		1557	-0-	1557	3213		95	1	1159	2	Y	271	252	0	20	1	8																																																								
								5	4	298	9																																																															
*05	6231	X	3018	-0-	-3213	-0-		250	1	2494	2	Y	149	157	0			-0-																																																								
								110	4	164	9																																																															
*06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-		451	1	4101	2	Y	247	245	0			2																																																								
								440	4	272	9																																																															
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT					2																																																								
ALTITO A															WELL #: 355H					RRCID -> 297528					COMPL. DATE 12/22/2015					TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195																																												
*01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-		196	1	2211	2	Y	356	344	0			12																																																								
								16	4	392	9																																																															
*02	DLQ G-10		1420	-0-	1420	1420		91	1	1011	2	Y	288	291	0			9																																																								
								1	4	317	9																																																															
*03	DLQ G-10		4695	-0-	4695	6115		334	1	3984	2	Y	275	273	0			11																																																								
								74	4	303	9																																																															
*04	DLQ G-10		194	-0-	194	6309		7	1	88	2	Y	90	91	0	7	1	3																																																								
								99	9																																																																	
*05	7581	X	1272	-0-	-6309	-0-		108	1	1090	2	Y	22	25	0			-0-																																																								
								50	4	24	9																																																															
*06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-		138	1	1296	2	Y	13	13	0			-0-																																																								
								120	4	14	9																																																															
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3010H RRCID -> 297529 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 14376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	1302 X	391	-0-	-911	-0-	51 1	1 27	15 4	298 9	N	271	255 0		48
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	257 1	1 129	80 4	367 9	N	334	355 0		27
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	104 1	1 87	24 4	282 9	N	256	273 0		10
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	114 1	1 75	14 4	223 9	N	203	161 0		52
*05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	74 1	1 30	37 4	244 9	N	222	260 0		14
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	119 1	1 99	12 4	292 9	N	265	261 0		18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
ALTITO A WELL #: 216H RRCID -> 297530 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 13993														
*01	1116 X	880	-0-	-236	-0-	184 1	1 488	14 4	194 9	Y	176	183 0		21
*02	DLQ G-10	453	-0-	453	453	150 1	1 199	16 4	88 9	Y	80	61 0		40
*03	DLQ G-10	227	-0-	227	680	49 1	1 32	6 4	140 9	Y	127	159 0		8
*04	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1787	88 1	1 613	15 4	391 9	Y	355	343 0	16 1	4
*05	2756 N	969	-0-	-1787	-0-	66 1	1 581	35 4	287 9	Y	261	258 0		7
*06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	137 1	1 1242	40 4	72 9	Y	65	68 0		4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
ALTITO A WELL #: 358H RRCID -> 297531 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 16746														
*01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	200 1	1 2344	12 4	395 9	Y	359	360 0		5
*02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	1269	77 1	1 875	5 4	312 9	Y	284	284 0		5
*03	DLQ G-10	1815	-0-	1815	3084	113 1	1 1378	28 4	296 9	Y	269	265 0		9
*04	DLQ G-10	1589	-0-	1589	4673	93 1	1 1136	9 4	351 9	Y	319	296 0	24 1	8
*05	3100 N	1789	-0-	-1311	3362	127 1	1 1205	57 4	400 9	Y	364	358 0		14
*06	3000 N	1869	-0-	-1131	2231	124 1	1 1161	107 4	477 9	Y	434	435 0		13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2231					Y	NO RPT			13
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297532 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 15631														
*01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	1115 1	1 4281	167 4	175 9	N	159	178 0		5
*02	5096 X	4606	-0-	-490	-0-	542 1	1 3652	159 4	253 9	N	230	230 0		5
*03	5642 X	2916	-0-	-2726	-0-	388 1	1 2245	30 4	253 9	N	230	231 0		4
*04	5460 X	2607	-0-	-2853	-0-	437 1	1 1943	8 4	219 9	N	199	190 0	9 1	4
*05	5642 X	1557	-0-	-4085	-0-	259 1	1 1102	12 4	184 9	N	167	168 0		3
*06	5460 X	1075	-0-	-4385	-0-	185 1	1 755	7 4	128 9	N	116	116 0		3
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:		1H	RRCID -> 297533	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL	DEPTH	9662	PERF. 9865 - 15557			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	606 X	606	-0-	-0-	-0-		87 1	340 2	N		151	161 0			2
							13 4	166 9							
*02	1232 N	578	-0-	-654	-0-		60 1	400 2	N		99	99 0			2
							9 4	109 9							
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-		41 1	241 2	N		125	124 0			3
							3 4	138 9							
*04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		221 1	997 2	N		97	94 0	5 1		1
							4 4	107 9							
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-		32 1	135 2	N		95	93 0			3
							2 4	105 9							
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-		22 1	91 2	N		133	132 0			4
							1 4	146 9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				4
SCHULZE-SCOTT B UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 297534	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL	DEPTH	7492	PERF. 7904 - 13658			
*01	1147 X	274	-0-	-873	-0-		10 1	88 2	N		159	281 1			38
							1 4	175 9							
*02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		267 1	3346 2	N		132	106 1			64
							31 4	145 9							
*03	1147 X	1111	-0-	-36	-0-		64 1	854 2	N		172	194 1			42
							4 4	189 9							
*04	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-		45 1	831 2	N		239	217 1			64
							7 4	263 9							
*05	1178 X	1000	-0-	-178	-0-		41 1	605 2	N		276	275 1			65
							50 4	304 9							
*06	4050 X	749	-0-	-3301	-0-		32 1	490 2	N		188	179 1			74
							20 4	207 9							
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N		NO RPT				74
MELLENBRUCH ALLOCATION A				WELL #:		101H	RRCID -> 297535	COMPL. DATE 11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10131	PERF.10416 - 16724			
*01	629 X	629	-0-	-0-	-0-		404 1	183 2	N		-0-				-0-
							42 4								
*02	519 X	519	-0-	-0-	-0-		330 1	109 2	N		28	28 1			-0-
							49 4	31 9							
*03	745 X	745	-0-	-0-	-0-		419 1	221 2	N		21	15 1			6
							82 4	23 9							
*04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-		743 1	761 2	N		484	444 1			46
							67 4	532 9							
*05	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-		613 1	695 2	N		447	457 1			36
							117 4	492 9							
*06	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-		714 1	980 2	N		468	440 1			64
							54 4	515 9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				64
MELLENBRUCH UNIT				WELL #:		107H	RRCID -> 297536	COMPL. DATE 08/22/2019	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10487 - 14901			
*01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-		531 1	246 2	N		320	307 1			38
							54 4	352 9							
*02	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-		434 1	188 2	N		362	382 1			18
							50 4	398 9							
*03	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-		631 1	311 2	N		331	312 1			37
							94 4	364 9							
*04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-		265 1	398 2	N		601	588 1			50
							14 4	661 9							
*05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-		437 1	497 2	N		262	290 1			22
							82 4	288 9							
*06	716 X	716	-0-	-0-	-0-		215 1	285 2	N		179	171 1			30
							19 4	197 9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MELLENBRUCH UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 106H	ASSOCIATED RRCID -> 297537	CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2019				TOTAL	DEPTH 10060	PERF.10508 - 14940	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	398 1 51 4	193 2 166 9		N	151	170	1		34
*02	435 X	435	-0-	-0-	-0-	154 1 11 4	72 2 198 9		N	180	200	1		14
*03	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	587 1 71 4	357 2 315 9		N	286	267	1		33
*04	938 X	938	-0-	-0-	-0-	293 1 23 4	314 2 308 9		N	280	279	1		34
*05	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	378 1 65 4	426 2 341 9		N	310	317	1		27
*06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	291 1 21 4	391 2 339 9		N	308	292	1		43
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
MELLENBRUCH UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 297538	COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL	DEPTH 10109	PERF.10300 - 16116		
*01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	357 1 38 4	166 2 427 9		Y	388	420	1		42
*02	DLQ G-10	2099	-0-	2099	2099	1005 1 69 4	684 2 341 9		Y	310	328	1		24
*03	DLQ G-10	916	-0-	916	3015	176 1 23 4	99 2 618 9		Y	562	531	1		55
*04	DLQ G-10	1330	-0-	1330	4345	291 1 15 4	496 2 528 9		Y	480	471	1		64
*05	3100 N	1341	-0-	-1759	2586	346 1 59 4	498 2 438 9		Y	398	427	1		35
*06	3000 N	1277	-0-	-1723	863	344 1 23 4	462 2 448 9		Y	407	385	1		57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	863				Y	NO RPT				57
MELLENBRUCH UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 297539	COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL	DEPTH 10139	PERF.10358 - 16163		
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	526	-0-	526	526	323 1 34 4	169 2 17 9		Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	462	-0-	462	988	250 1 33 4	162 2 17 9		Y	15	12	1		3
*04	DLQ G-10	534	-0-	534	1522	229 1 12 4	256 2 37 9		Y	34	37	1		-0-
*05	2615 N	1093	-0-	-1522	-0-	369 1 70 4	648 2 6 9		Y	5	5	1		-0-
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	222 1 19 4	430 2		Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HIXON-CARDEN				WELL #: 3H	RRCID -> 297544	COMPL. DATE 10/28/2015				TOTAL	DEPTH 9110	PERF. 9724 - 14511		
*01	1612 X	669	-0-	-943	-0-	187 1 13 4	198 2 271 9		N	246	242	0		108
*02	812 N	649	-0-	-163	-0-	174 1 10 4	175 2 290 9		N	264	244	0		128
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	263 1 9 4	313 2 254 9		N	231	276	0		83
*04	660 N	611	-0-	-49	-0-	205 1 1 4	187 2 218 9		N	198	208	0		73
*05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	398 1 11 4	667 2 274 9		N	249	263	0		59
*06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	296 1 5 4	348 2 257 9		N	234	241	0		52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-CARDEN				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 297545	CAPACITY COMPL. DATE 04/26/2013				TOTAL	DEPTH	9326	PERF. 9698	- 14189	CNTY: KARNES
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	1488 X	1002	-0-	-486	-0-	428	1	390	2	N	148	156	0			67
						21	4	163	9							
*02	1344 N	1139	-0-	-205	-0-	481	1	488	2	N	142	137	0			72
						14	4	156	9							
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	195	1	233	2	N	131	155	0			48
						7	4	144	9							
*04	960 N	645	-0-	-315	-0-	242	1	229	2	N	156	143	0			61
						2	4	172	9							
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	336	1	559	2	N	182	200	0			43
						9	4	200	9							
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	243	1	252	2	N	118	138	0			23
						3	4	130	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
MALTSBERGER				WELL #:	33H	RRCID -> 297549	COMPL. DATE 02/13/2013				TOTAL	DEPTH	9783	PERF.10165	- 14646	
*01	124 X	6	-0-	-118	-0-	4	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*02	168 N	9	-0-	-159	-0-	3	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	9	N	11	10	0			1
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3	4	0			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	2	18	9	N	16	16	0			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297625	COMPL. DATE 03/24/2013				TOTAL	DEPTH	9384	PERF.10122	- 16550	
*01	2046 X	1074	-0-	-972	-0-	464	1	391	2	N	199	146	0			167
						219	9									
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	471	1	293	2	N	216	167	0			216
						238	9									
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	367	1	359	2	N	230	218	0			228
						3	4	253	9							
*04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	360	1	492	2	N	277	430	0			75
						86	4	305	9							
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	169	1	248	2	N	101	176	0			-0-
						29	4	111	9							
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON-KINSEL C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297626	COMPL. DATE 01/14/2013				TOTAL	DEPTH	9404	PERF.10063	- 16582	
*01	1922 X	1050	-0-	-872	-0-	564	1	412	2	N	67	64	0			64
						74	9									
*02	2800 N	3623	-0-	823	823	1602	1	1850	2	N	155	85	0			134
						171	9									
*03	2286 N	1463	-0-	-823	-0-	678	1	650	2	N	118	127	0			125
						5	4	130	9							
*04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	516	1	704	2	N	137	227	0			35
						125	4	151	9							
*05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	289	1	388	2	N	140	175	0			-0-
						61	4	154	9							
*06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL E UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297627	CAPACITY				CNTY: KARNES					
							COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL	DEPTH	9456	PERF.10254	-	16360			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	899 X	539	-0-	-360	-0-		283 1 15 9	241 2	2	N		14	14 0		12	
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-		343 1 54 9	221 2	2	N		49	14 0		47	
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-		334 1 3 4	327 2	2	N		91	62 0		76	
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-		317 1 76 4	434 2	2	N		-0-	74 0		2	
*05	984 N	984	-0-	-0-	-0-		305 1 79 4	475 2	2	N		114	113 0		3	
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-		51 1 29 4	718 2	2	N		8	11 0		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			9 9	9	N		NO RPT			-0-	
ALTITO A 30A UNIT				WELL #:	3014H	RRCID -> 297666	COMPL. DATE 02/07/2016				TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 9329	-	14363
*01	310 X	148	-0-	-162	-0-		58 1 17 4	16 2	2	N		52	91 0			3
*02	392 N	30	-0-	-362	-0-		6 1 1 4	5 2	2	N		16	17 0			2
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-		1 1 8 1	28 9	9	N		25	23 0			4
*04	150 N	57	-0-	-93	-0-		1 4 1 4	6 2	2	N		38	30 0			12
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-		23 1 6 4	11 2	2	N		42	51 0			3
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-		9 1 37 9	6 2	2	N		34	33 0			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				4
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297678	COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9874	-	15372
*01	3007 X	2485	-0-	-522	-0-		439 1 68 4	1704 2	2	N		249	259 0			5
*02	3024 X	2114	-0-	-910	-0-		229 1 72 4	1556 2	2	N		234	236 0			3
*03	3348 X	2191	-0-	-1157	-0-		271 1 14 4	1563 2	2	N		312	309 0			6
*04	3240 X	1738	-0-	-1502	-0-		264 1 5 4	1170 2	2	N		272	261 0	13 1		4
*05	2480 X	2178	-0-	-302	-0-		354 1 16 4	1514 2	2	N		267	264 0			7
*06	2400 X	2244	-0-	-156	-0-		375 1 16 4	1552 2	2	N		274	274 0			7
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			301 9	9	N		NO RPT				7
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297679	COMPL. DATE 12/09/2014				TOTAL	DEPTH	9708	PERF. 9918	-	15379
*01	3441 X	626	-0-	-2815	-0-		73 1 11 4	282 2	2	N		236	256 0			4
*02	3108 X	2382	-0-	-726	-0-		263 1 74 4	1812 2	2	N		212	213 0			3
*03	3441 X	2263	-0-	-1178	-0-		290 1 22 4	1677 2	2	N		249	246 0			6
*04	2250 X	2029	-0-	-221	-0-		323 1 6 4	1437 2	2	N		239	231 0	11 1		3
*05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-		250 1 10 4	1089 2	2	N		237	233 0			7
*06	2550 X	1236	-0-	-1314	-0-		201 1 8 4	826 2	2	N		183	185 0			5
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			201 9	9	N		NO RPT				5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA C-D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 41H	ASSOCIATED RRCID -> 297700	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2022				TOTAL	DEPTH	8829	PERF. 8950 - 18226	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	14291 X	11225	-0-	-3066	-0-	917 1 91 4	8220 2 1997 9	2	N	1815	1821	0				19
*02	12796 X	10033	-0-	-2763	-0-	1006 1 63 4	7213 2 1751 9	2	N	1592	1592	0				19
*03	14167 X	3781	-0-	-10386	-0-	958 1 29 4	2138 2 656 9	2	N	596	615	0				-0-
*04	12840 X	1325	-0-	-11515	-0-	107 1 36 4	705 2 477 9	2	N	434	419	0				15
*05	12152 X	3802	-0-	-8350	-0-	229 1 71 4	1899 2 1603 9	2	N	1457	1445	0				27
*06	10860 X	4616	-0-	-6244	-0-	264 1 41 4	2649 2 1662 9	2	N	1511	1511	0				27
07	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-				N	NO RPT						27

MALTSBERGER				WELL #:	36H	RRCID -> 297722	COMPL. DATE 01/20/2025				TOTAL	DEPTH	10041	PERF.10525 - 17351		
*01	14B2 EXT	121691	-0-	121691	168907	2969 1 1085 4	101428 2 16209 9	2	N	14735	14663	0				343
*02	14B2 EXT	120048	-0-	120048	288955	2458 1 1374 4	101996 2 14220 9	2	N	12927	12942	0				328
*03	411438 X	122483	-0-	-288955	-0-	2532 1 1233 4	106578 2 12140 9	2	N	11036	11129	0				235
*04	114300 X	99105	-0-	-15195	-0-	2180 1 970 4	86685 2 9270 9	2	N	8427	8093	0	340	1		229
*05	118110 X	83416	-0-	-34694	-0-	2070 1 143 4	74412 2 6791 9	2	N	6174	6222	0				181
*06	114300 X	58833	-0-	-55467	-0-	1634 1 317 4	51581 2 5301 9	2	N	4819	4848	0				152
07	118110 X	NO RPT	-0-	-118110	-0-				N	NO RPT						152

MALTSBERGER HIXON E UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297728	COMPL. DATE 09/10/2016				TOTAL	DEPTH	9607	PERF.10282 - 17677		
*01	2480 X	341	-0-	-2139	-0-	42 1 5 4	140 2 154 9	2	N	140	139	0				12
*02	1820 N	396	-0-	-1424	-0-	79 1 6 4	280 2 31 9	2	N	28	40	0				-0-
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	77 1 7 4	300 2 76 9	2	N	69	68	0				1
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	155 1 14 4	488 2 353 9	2	N	321	255	0				67
*05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	259 1 53 4	976 2 614 9	2	N	558	601	0				24
*06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	169 1 138 4	941 2 598 9	2	N	544	544	0				24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						24

MALTSBERGER				WELL #:	81H	RRCID -> 297730	COMPL. DATE 09/30/2022				TOTAL	DEPTH	9865	PERF. 9975 - 17576		
*01	24893 X	20487	-0-	-4406	-0-	483 1 183 4	16509 2 3312 9	2	N	3011	3002	0				60
*02	21924 X	18125	-0-	-3799	-0-	361 1 193 4	14952 2 2619 9	2	N	2381	2376	0				65
*03	20956 X	20033	-0-	-923	-0-	400 1 198 4	16800 2 2635 9	2	N	2395	2406	0				54
*04	19830 X	17326	-0-	-2504	-0-	365 1 159 4	14459 2 2343 9	2	N	2130	2035	0	85	1		64
*05	20491 X	18139	-0-	-2352	-0-	421 1 28 4	15225 2 2465 9	2	N	2241	2228	0				77
*06	19830 X	15058	-0-	-4772	-0-	391 1 76 4	12301 2 2290 9	2	N	2082	2088	0				71
07	20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-				N	NO RPT						71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 79H	ASSOCIATED RRCID -> 297731	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL	DEPTH	9578	PERF.10092	- 18225	CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	7409 X	6880	-0-	-529	-0-	231	1	5438	2	N	1048	1044	0			19
						58	4	1153	9							
*02	6692 X	6413	-0-	-279	-0-	190	1	5171	2	N	897	910	0			6
						65	4	987	9							
*03	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	191	1	5381	2	N	1246	1225	0			27
						58	4	1371	9							
*04	6660 X	6280	-0-	-380	-0-	178	1	4796	2	N	1140	1061	0	45	1	61
						52	4	1254	9							
*05	6882 X	5154	-0-	-1728	-0-	163	1	3974	2	N	920	943	0			38
						5	4	1012	9							
*06	6870 X	4528	-0-	-2342	-0-	152	1	3258	2	N	997	1015	0			20
						21	4	1097	9							
07	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					20
MALTSBERGER				WELL #: 154H	RRCID -> 297732	COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL	DEPTH	9703	PERF. 9814	- 21246		
*01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	180	1	4217	2	N	1015	1009	0			21
						46	4	1117	9							
*02	4984 X	4298	-0-	-686	-0-	119	1	3246	2	N	808	807	0			22
						44	4	889	9							
*03	4991 X	4936	-0-	-55	-0-	136	1	3821	2	N	849	858	0			13
						45	4	934	9							
*04	5370 X	4416	-0-	-954	-0-	126	1	3404	2	N	771	729	0	31	1	24
						38	4	848	9							
*05	5549 X	4746	-0-	-803	-0-	148	1	3656	2	N	850	844	0			30
						7	4	935	9							
*06	5370 X	4322	-0-	-1048	-0-	152	1	3212	2	N	853	855	0			28
						20	4	938	9							
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					28
MALTSBERGER				WELL #: 153H	RRCID -> 297733	COMPL. DATE 06/08/2019				TOTAL	DEPTH	9554	PERF. 9858	- 15426		
*01	3999 X	3481	-0-	-518	-0-	128	1	2956	2	N	330	336	0			-0-
						34	4	363	9							
*02	3612 X	2605	-0-	-1007	-0-	80	1	2125	2	N	348	336	0			12
						17	4	383	9							
*03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	134	1	3766	2	N	429	424	0			17
						44	4	472	9							
*04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	117	1	3161	2	N	423	394	0	17	1	29
						34	4	465	9							
*05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	149	1	3678	2	N	493	509	0			13
						7	4	542	9							
*06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	2	N	532	532	0			13
						18	4	585	9							
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					13
MALTSBERGER				WELL #: 75H	RRCID -> 297734	COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL	DEPTH	9490	PERF.10069	- 19846		
*01	2635 X	1607	-0-	-1028	-0-	55	1	1332	2	N	193	198	0			-0-
						8	4	212	9							
*02	2380 X	4	-0-	-2376	-0-	3	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*03	2635 X	4	-0-	-2631	-0-	3	2	1	9	N	1					1
*04	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	2	N	10	7	0			4
						60	4	11	9							
*05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	113	117	0			-0-
*06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3500	2	N	-0-					-0-
						19	4									
07	4 X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 27H	ASSOCIATED RRCID -> 297735	CAPACITY COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH	9564	PERF.10069	- 14512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1612 X	1434	-0-	-178	-0-	30 1 9 4	720 2 675 9	N	614	612 0			2
*02	1148 N	373	-0-	-775	-0-	13 1 6 4	354 2	N	-0-	2 0			-0-
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	34 1 11 4	955 2 482 9	N	438	418 0			20
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	28 1 8 4	763 2 678 9	N	616	591 0	25	1	20
*05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	738 2 484 9	N	440	445 0			15
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	29 1 4 4	621 2 426 9	N	387	389 0			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				13
MALTSBERGER				WELL #: 19H	RRCID -> 297736	COMPL. DATE 04/26/2012				TOTAL DEPTH	9322	PERF. 9818	- 15276
*01	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	62 1 14 4	1524 2 178 9	N	162	161 0			4
*02	1428 N	615	-0-	-813	-0-	15 1 5 4	405 2 190 9	N	173	171 0			6
*03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	53 1 16 4	1505 2 208 9	N	189	191 0			4
*04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	60 1 20 4	1652 2 200 9	N	182	170 0	7	1	9
*05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	1339 2 196 9	N	178	182 0			5
*06	3000 N	3324	-0-	324	324	137 1 19 4	3006 2 162 9	N	147	148 0			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT				4
MALTSBERGER				WELL #: 32H	RRCID -> 297754	COMPL. DATE 02/12/2013				TOTAL DEPTH	9783	PERF.10165	- 14646
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	10 0			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MALTSBERGER				WELL #: 26H	RRCID -> 297759	COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH	9707	PERF.10203	- 14599
*01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	50 1 13 4	1175 2 2 9	N	2	2 0			-0-
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	40 1 15 4	1090 2	N	-0-				-0-
*03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	44 1 15 4	1251 2	N	-0-				-0-
*04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	43 1 13 4	1150 2	N	-0-				-0-
*05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	1223 2 22 9	N	20	18 0			2
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	48 1 6 4	1026 2 19 9	N	17	19 0			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER HIXON C UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 297773	COMPL. DATE 03/06/2015	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.10465	-	16734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	62 X	35	-0-	-27	-0-	1 1 7 9	27 2	N	6	5 0		1	
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1 2 4	87 2 51 9	N	46	47 0		-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1 17 9	24 2	N	15	14 0	1 1	-0-	
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	405 2 54 9	N	49	47 0		2	
*06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	46 1 7 4	987 2 36 9	N	33	34 0		1	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	
GARCIA B UNIT				WELL #: 103H	RRCID -> 297774	COMPL. DATE 02/23/2020	TOTAL	DEPTH	8854	PERF. 9219	-	18944	
*01	1178 X	831	-0-	-347	-0-	2 1 811 9	18 2	N	737	740 0		8	
*02	980 N	738	-0-	-242	-0-	1 1 730 9	7 2	N	664	664 0		8	
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	7 1 331 9	10 2	N	301	309 0		-0-	
*04	810 N	307	-0-	-503	-0-	4 1 283 9	20 2	N	257	252 0		5	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	256	261 0		-0-	
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	4 2	541 9	N	492	484 0		8	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8	
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297775	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL	DEPTH	9920	PERF.10057	-	16975	
*01	1705 X	1118	-0-	-587	-0-	199 1 35 4	639 2 245 9	N	223	255 0		6	
*02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	245 1 24 4	872 2 319 9	N	290	271 0		25	
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	214 1 40 4	863 2 325 9	N	295	308 0		12	
*04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	12 0		-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14 1 6 4	81 2 81 9	N	74	74 0		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HIXON-CARDEN A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297776	COMPL. DATE 11/26/2013	TOTAL	DEPTH	9142	PERF. 9450	-	14017	
*01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	948 1 35 4	992 2 196 9	N	178	140 0		86	
*02	1988 X	1118	-0-	-870	-0-	466 1 9 4	530 2 113 9	N	103	138 0		51	
*03	2201 X	785	-0-	-1416	-0-	208 1 7 4	303 2 267 9	N	243	211 0		83	
*04	2130 X	783	-0-	-1347	-0-	293 1 2 4	366 2 122 9	N	111	170 0		24	
*05	2170 X	1099	-0-	-1071	-0-	276 1 8 4	485 2 330 9	N	300	261 0		63	
*06	2100 X	896	-0-	-1204	-0-	337 1 4 4	375 2 180 9	N	164	199 0		28	
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			28	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC NEWMAN BROWN TRUST UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	3H	RRCID -> 297781	COMPL. DATE 11/11/2015	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 9072 - 13508	CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	682 X	538	-0-	-144	-0-	30 1 2 4	97 2 409 9	N		372	379 0		47
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	184 2 461 9	N		419	420 0		46
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	44 1 7 4	134 2 468 9	N		425	447 0		24
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	133 2 426 9	N		387	375 0		36
*05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	65 1 7 4	208 2 386 9	N		351	359 0		28
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	45 1 7 4	112 2 452 9	N		411	395 0		44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			44

SCHULZE-SCOTT B UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297787	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7904 - 13644			
*01	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	251 1 22 4	2104 2 127 9	N		115	131 1		27
*02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	108 1 10 4	1208 2 252 9	N		229	127 1		129
*03	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	58 1 7 4	831 2 152 9	N		138	240 1		27
*04	2430 X	755	-0-	-1675	-0-	28 1 11 4	508 2 208 9	N		189	145 1		71
*05	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	135 1 105 4	2057 2 320 9	N		291	288 1		74
*06	2430 X	1474	-0-	-956	-0-	98 1 65 4	1166 2 145 9	N		132	158 1		48
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N		NO RPT			48

SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 297788	COMPL. DATE 11/12/2013	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8361 - 15623			
*01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	16 1 30 4	4630 2 590 9	N		536	536 0		28
*02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4226 2 528 9	1 4	N		480	460 0		48
*03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4155 2 400 9	1 4	N		364	398 0		14
*04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3766 2	415 9	N		377	372 0		19
*05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2123 2	429 9	N		390	390 0		19
*06	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	632 2	413 9	N		375	371 0		23
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			23

HUBBARD A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297792	COMPL. DATE 01/30/2013	TOTAL DEPTH	9145	PERF. 9829 - 18110			
*01	1147 X	784	-0-	-363	-0-	137 1 21 4	554 2 72 9	N		65	72 0		2
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42 1 9 4	272 2 122 9	N		111	110 0		3
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	92 1 7 4	538 2 143 9	N		130	130 0		3
*04	750 N	682	-0-	-68	-0-	104 1 2 4	467 2 109 9	N		99	95 0	5 1	2
*05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	110 1 5 4	470 2 140 9	N		127	125 0		4
*06	3000 N	7332	-0-	4332	4332	1401 1 66 4	5751 2 114 9	N		104	105 0		3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4332			N		NO RPT			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HUBBARD B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297793	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL	DEPTH	9221	PERF. 9789 - 17423	CNTY: KARNES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	2325 X	534	-0-	-1791	-0-		107 1 11 4	416 2	N			-0-					-0-
*02	3192 X	978	-0-	-2214	-0-		120 1 33 4	795 2 30 9	N			27	26 0				1
*03	3534 X	801	-0-	-2733	-0-		98 1 7 4	552 2 144 9	N			131	128 0				4
*04	3420 X	1707	-0-	-1713	-0-		275 1 6 4	1233 2 193 9	N			175	168 0	8 1			3
*05	1457 X	427	-0-	-1030	-0-		46 1 2 4	191 2 188 9	N			171	169 0				5
*06	1050 X	344	-0-	-706	-0-		34 1 1 4	142 2 167 9	N			152	156 0				1
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N			NO RPT					1
HUBBARD C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297795	COMPL. DATE 02/22/2013	TOTAL	DEPTH	9264	PERF. 9822 - 17562						
*01	1922 X	461	-0-	-1461	-0-		87 1 9 4	313 2 52 9	N			47	44 0				3
*02	1008 N	415	-0-	-593	-0-		39 1 10 4	259 2 107 9	N			97	98 0				2
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-		21 1 2 4	128 2 57 9	N			52	54 0				-0-
*04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		281 1 6 4	1257 2 123 9	N			112	106 0	5 1			1
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-		35 1 1 4	148 2 74 9	N			67	65 0				3
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-		88 1 3 4	346 2 101 9	N			92	94 0				1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					1
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 297796	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL	DEPTH	7825	PERF. 8387 - 15258						
*01	5084 X	5082	-0-	-2	-0-		16 1 30 4	4587 2 449 9	N			408	402 0				21
*02	4592 X	4562	-0-	-30	-0-		4195 2 366 9	1 4	N			333	322 0				32
*03	4805 X	4507	-0-	-298	-0-		4154 2 352 9	1 4	N			320	334 0				18
*04	4920 X	4094	-0-	-826	-0-		3747 2	347 9	N			315	317 0				16
*05	5084 X	2985	-0-	-2099	-0-		2671 2	314 9	N			285	283 0				18
*06	4920 X	1375	-0-	-3545	-0-		1010 2	365 9	N			332	329 0				21
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N			NO RPT					21
GUTTMAN B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297800	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH	7909	PERF. 8320 - 13370						
*01	1116 X	652	-0-	-464	-0-		246 2 405 9	1 4	N			368	361 0				19
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-		404 2	303 9	N			275	258 0				36
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-		436 2	308 9	N			280	299 0				17
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-		381 2	295 9	N			268	274 0				11
*05	806 N	806	-0-	-0-	-0-		520 2	286 9	N			260	255 0				16
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-		610 2	305 9	N			277	276 0				17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MUMME-REED UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 114H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 297805	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL	DEPTH 10100	PERF.10404	- 15541						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	794 47	1 4	1869 543	2 9	N	494	501	0			25
*02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	763 108	1 4	1644 413	2 9	N	375	377	0			23
*03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	955 115	1 4	1791 528	2 9	N	480	474	0			29
*04	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	804 53	1 4	1736 450	2 9	N	409	414	0			24
*05	3255 X	2939	-0-	-316	-0-	707 105	1 4	1687 440	2 9	N	400	404	0			20
*06	3150 X	2688	-0-	-462	-0-	639 27	1 4	1586 436	2 9	N	396	383	0			33
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					33
MUMME-REED UNIT				WELL #:	60H	RRCID -> 297808	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL	DEPTH 10051	PERF.10185	- 15196					
*01	372 X	63	-0-	-309	-0-	16 1	1 4	38 8	2 9	Y	7	33	0			-0-
*02	DLQ G-10	411	-0-	411	411	39 5	1 4	91 276	2 9	Y	251	238	0			13
*03	DLQ G-10	497	-0-	497	908	115 11	1 4	214 157	2 9	Y	143	156	0			-0-
*04	DLQ G-10	346	-0-	346	1254	106 8	1 4	225 7	2 9	Y	6	6	0			-0-
*05	1559 N	305	-0-	-1254	-0-	12 264	1 9	29 9	2	Y	240	229	0			11
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 167	1 9	4	2	Y	152	152	0			11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST				WELL #:	2H	RRCID -> 297822	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL	DEPTH 8304	PERF. 8562	- 12741					
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	174	1			192
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	283	1			126
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	197	1			152
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	134	1			196
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	150	1			279
*06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	149	1	243	9	N	221	326	1			174
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
RANKIN				WELL #:	1H	RRCID -> 297823	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL	DEPTH 9103	PERF. 9248	- 13578					
*01	0 W	1956	-0-	1956	605503	327 90	1 4	1382 157	2 9	N	143	126	0			65
*02	0 W	4762	-0-	4762	610265	809 190	1 4	3649 114	2 9	N	104	82	0			87
*03	0 W	2741	-0-	2741	613006	661 110	1 9	1970	2	N	100	114	0			73
*04	0 W	4412	-0-	4412	617418	1087 172	1 9	3153	2	N	156	224	0			5
*05	0 W	1488	-0-	1488	618906	104 54	1 4	1194 136	2	N	124	123	0			6
*06	0 W	251	-0-	251	619157	17 17	1 4	184 33	2 9	N	30	36	0			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	619157					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A 27B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	2178 1 820 4	762 2 1893 9	N	1721	1630 0			170
*02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	1542 1 366 4	1061 2 1038 9	N	944	1088 0			26
*03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	1619 1 421 4	1212 2 1212 9	N	1102	1053 0			75
*04	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	3069 1 501 4	2054 2 1063 9	N	966	933 0			108
*05	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	2966 1 799 4	1491 2 952 9	N	865	910 0			63
*06	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	3221 1 393 4	2151 2 1008 9	N	916	910 0			69
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT				69
SCOTT-WILKINSON J UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297960	COMPL. DATE 01/08/2013				TOTAL DEPTH	8104	PERF. 8266 - 14477	
*01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	3 1 5 4	891 2 281 9	N	255	259 0			11
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	606 2	350 9	N	318	294 0			35
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	481 2	386 9	N	351	368 0			18
*04	1140 N	778	-0-	-362	-0-	414 2	364 9	N	331	334 0			15
*05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	357 2	396 9	N	360	354 0			21
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	333	333 0			21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				21
SCHULZE-SCOTT C UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 297963	COMPL. DATE 06/28/2013				TOTAL DEPTH	7597	PERF. 7963 - 12721	
*01	2914 X	697	-0-	-2217	-0-	4 1 679 9	14 2	N	617	600 1			269
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 2	117 9	N	106	289 1			86
*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	10 1 5 4	486 2 541 9	N	492	444 1			134
*04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	11 1 20 4	309 2 712 9	N	647	642 1			139
*05	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	149 1 163 4	2306 2 463 9	N	421	413 1			147
*06	3000 N	3725	-0-	725	725	220 1 99 4	2920 2 486 9	N	442	408 1			181
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	725			N	NO RPT				181
HINOJOSA				WELL #: 1H	RRCID -> 297967	COMPL. DATE 08/12/2012				TOTAL DEPTH	7839	PERF. 8261 - 13508	
*01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	8 1 439 9	7 2	N	399	399 0			48
*02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	10 1 403 9	18 2	N	366	365 0			49
*03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	60 2 435 9	N	395	405 0			39
*04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	107 2 440 9	N	400	398 0			41
*05	545 X	545	-0-	-0-	-0-	40 1 3 4	81 2 421 9	N	383	371 0			53
*06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	41 1 3 4	95 2 406 9	N	369	376 0			46
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 76H	ASSOCIATED RRCID -> 297968	CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2014				TOTAL DEPTH 7817	CNTY: KARNES PERF. 8308 - 15067						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	859 1 87 4	1761 2 616 9	2	N		560	559 0				42
*02	2912 X	2547	-0-	-365	-0-	-0-	666 1 66 4	1397 2 418 9	2	N		380	369 0				53
*03	3224 X	2655	-0-	-569	-0-	-0-	690 1 83 4	1408 2 474 9	2	N		431	420 0				64
*04	3210 X	3066	-0-	-144	-0-	-0-	799 1 13 4	1766 2 488 9	2	N		444	460 0				48
*05	3317 X	2455	-0-	-862	-0-	-0-	615 1 158 4	1168 2 514 9	2	N		467	424 0				91
*06	3210 X	2239	-0-	-971	-0-	-0-	574 1 72 4	1091 2 502 9	2	N		456	491 0				56
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	-0-				N		NO RPT					56
RITCHIE FARMS				WELL #: 74H	RRCID -> 297970	COMPL. DATE 06/13/2014				TOTAL DEPTH 7828	PERF. 8321 - 15122						
*01	2666 X	1612	-0-	-1054	-0-	-0-	254 1 29 4	514 2 815 9	2	N		741	723 0				89
*02	1848 N	1338	-0-	-510	-0-	-0-	202 1 20 4	421 2 695 9	2	N		632	618 0				103
*03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	339 1 32 4	701 2 757 9	2	N		688	723 0				68
*04	3000 N	3158	-0-	158	158	-0-	738 1 14 4	1715 2 691 9	2	N		628	603 0				93
*05	1837 N	1679	-0-	-158	-0-	-0-	270 1 71 4	516 2 822 9	2	N		747	749 0				91
*06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	298 1 37 4	566 2 736 9	2	N		669	656 0				104
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					104
RITCHIE FARMS				WELL #: 52H	RRCID -> 297971	COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 7873	PERF. 8259 - 14238						
*01	2573 X	1695	-0-	-878	-0-	-0-	294 1 39 4	717 2 645 9	2	N		586	597 0				44
*02	1120 N	538	-0-	-582	-0-	-0-	38 1 4 4	83 2 413 9	2	N		375	353 0				66
*03	3100 N	3284	-0-	184	184	-0-	835 1 142 4	1654 2 653 9	2	N		594	589 0				71
*04	1650 N	1450	-0-	-200	-0-	-0-	276 1 7 4	610 2 557 9	2	N		506	520 0				57
*05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	351 1 91 4	664 2 454 9	2	N		413	427 0				43
*06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	280 1 39 4	514 2 451 9	2	N		410	390 0				63
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-				N		NO RPT					63
RITCHIE FARMS				WELL #: 72H	RRCID -> 297972	COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 7821	PERF. 8337 - 15116						
*01	2883 X	1466	-0-	-1417	-0-	-0-	228 1 21 4	504 2 713 9	2	N		648	668 0				64
*02	2604 X	1974	-0-	-630	-0-	-0-	356 1 34 4	744 2 840 9	2	N		764	729 0				99
*03	2604 X	1927	-0-	-677	-0-	-0-	339 1 37 4	722 2 829 9	2	N		754	755 0				98
*04	2340 X	1761	-0-	-579	-0-	-0-	340 1 5 4	766 2 650 9	2	N		591	628 0				61
*05	1984 X	1046	-0-	-938	-0-	-0-	154 1 28 4	321 2 543 9	2	N		494	445 0				110
*06	2130 X	1840	-0-	-290	-0-	-0-	358 1 43 4	684 2 755 9	2	N		686	706 0				90
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-				N		NO RPT					90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B										//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 102886 WELL #: 142H RRCID -> 297995 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10069 - 14898										CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1387	2	N	10	10	0			-0-				
							11	9									-0-				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

ALTITO B										WELL #: 23H RRCID -> 297998 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10213 - 15393											
*01	558 X	256	-0-	-302	-0-	-0-	9	1	101	2	N	133	134	0			2				
							146	9													
*02	392 X	320	-0-	-72	-0-	-0-	12	1	134	2	N	158	157	0			3				
							174	9													
*03	248 X	111	-0-	-137	-0-	-0-	2	1	23	2	N	78	81	0			-0-				
							86	9													
*04	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	193	173	0	14	1	6				
							3	4	212	9											
*05	310 X	269	-0-	-41	-0-	-0-	7	1	75	2	N	169	175	0			-0-				
							1	4	186	9											
*06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	N	180	163	0			17				
							2	4	198	9											
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT					17				

ALTITO B										WELL #: 132H RRCID -> 297999 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10093 - 14763											
*01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	11	11	0			-0-				
							12	9													
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

ALTITO B										WELL #: 34H RRCID -> 298001 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10245 - 15128											
*01	713 X	567	-0-	-146	-0-	-0-	37	1	421	2	N	96	96	0			2				
							3	4	106	9											
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	N	73	71	0			4				
							2	4	80	9											
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	N	90	92	0			2				
							12	4	99	9											
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	N	89	81	0	7	1	3				
							4	4	98	9											
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	N	87	87	0			3				
							22	4	96	9											
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	N	87	87	0			3				
							50	4	96	9											
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #: 35H		RRCID -> 298002		COMPL. DATE 10/19/2015				TOTAL DEPTH 9813 PERF.10303 - 15285				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	1 272	1 9	6	2	N	247	248	0			4
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	219	0			5
*03	209 X	209	-0-	-0-	-0-	4 204	2 9	1	4	N	185	190	0			-0-
*04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	6 1	1 71	2	2	N	292	264	0	21	1	7
*05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	1 7	4 1	321 77	9 2	N	269	267	0			9
*06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	2 14	4 1	296 138	9 2	N	215	214	0			10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 7	4 4	237	9	N	NO RPT					10
HIXON A				WELL #: 7H		RRCID -> 298049		COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9928 - 15678				
*08	39246 X	3652	-0-	-35594	-0-	519 1	1 4	2831 301	2 9	N	274	268	0			29
*09	37980 X	3631	-0-	-34349	-0-	492 59	1 4	2780 300	2 9	N	273	279	0			23
*10	39246 X	3524	-0-	-35722	-0-	755 29	1 4	2468 272	2 9	N	247	243	0			27
*11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	934 63	1 4	1883 200	2 9	N	182	181	0			28
*12	4092 X	3569	-0-	-523	-0-	831 99	1 4	2412 227	2 9	N	206	213	0			21
*01	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	821 151	1 4	2617 277	2 9	N	252	252	0			21
*02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	866 70	1 4	2989 322	2 9	N	293	286	0			28
*03	3534 X	3387	-0-	-147	-0-	611 111	1 4	2356 309	2 9	N	281	285	0			24
*04	3750 X	2940	-0-	-810	-0-	634 50	1 4	2002 254	2 9	N	231	227	0			28
*05	3875 X	3358	-0-	-517	-0-	620 152	1 4	2298 288	2 9	N	262	282	0			8
*06	4560 X	1093	-0-	-3467	-0-	145 140	1 4	756 52	2 9	N	47	55	0			-0-
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	9H	ASSOCIATED RRCID -> 298050	CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2011				TOTAL DEPTH	CNTY: KARNES 9915 PERF.10080 - 15623				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	34534 X	1802	-0-	-32732	-0-	243 1	1340 2	1340 2	2	N	198	198 0				13
*09	33420 X	1697	-0-	-31723	-0-	219 1	1242 2	1242 2	2	N	200	208 0				5
*10	34534 X	1241	-0-	-33293	-0-	290 1	874 2	874 2	2	N	60	56 0				9
*11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	444 1	898 2	898 2	2	N	178	155 0				32
*12	1984 X	1356	-0-	-628	-0-	297 1	859 2	859 2	2	N	155	167 0				20
*01	1798 X	746	-0-	-1052	-0-	152 1	478 2	478 2	2	N	81	101 0				-0-
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	300 1	1066 2	1066 2	2	N	247	224 0				23
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	203 1	748 2	748 2	2	N	214	234 0				3
*04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	367 1	1148 2	1148 2	2	N	159	140 0				22
*05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	170 1	651 2	651 2	2	N	161	176 0				7
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	40 1	193 2	193 2	2	N	43	50 0				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 4	47 9	47 9	9	N	NO RPT					-0-
HIXON A				WELL #:	8H	RRCID -> 298051	COMPL. DATE 07/17/2011				TOTAL DEPTH	9929 PERF.10011 - 15764				
*08	46717 X	1370	-0-	-45347	-0-	188 1	1036 2	1036 2	2	N	133	129 0				11
*09	45210 X	1490	-0-	-43720	-0-	192 1	1186 2	1186 2	2	N	70	74 0				7
*10	46717 X	1161	-0-	-45556	-0-	252 1	820 2	820 2	2	N	73	73 0				7
*11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	288 1	585 2	585 2	2	N	38	40 0				5
*12	1550 X	710	-0-	-840	-0-	175 1	488 2	488 2	2	N	29	33 0				1
*01	1550 X	938	-0-	-612	-0-	188 1	605 2	605 2	2	N	62	44 0				19
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	233 1	809 2	809 2	2	N	171	176 0				14
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	210 1	854 2	854 2	2	N	131	132 0				13
*04	900 N	692	-0-	-208	-0-	137 1	425 2	425 2	2	N	105	109 0				9
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	154 1	593 2	593 2	2	N	105	108 0				6
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	42 1	190 2	190 2	2	N	19	25 0				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64 4	21 9	21 9	9	N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA C-D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 42H	ASSOCIATED RRCID -> 298088	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2022				TOTAL DEPTH	8793 PERF. 9000 - 17951	CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14446 X	10520	-0-	-3926	-0-	860 86 4	1 1895 9	7679 1895 9	2 1895 9	N	1723	1729	0			18
*02	13048 X	9792	-0-	-3256	-0-	986 63 4	1 1679 9	7064 1679 9	2 1679 9	N	1526	1526	0			18
*03	14260 X	4045	-0-	-10215	-0-	1040 31 4	1 671 9	2303 671 9	2 671 9	N	610	628	0			-0-
*04	11040 X	1171	-0-	-9869	-0-	111 16 4	1 388 9	656 388 9	2 388 9	N	353	345	0			8
*05	10726 X	2594	-0-	-8132	-0-	200 46 4	1 647 9	1701 647 9	2 647 9	N	588	584	0			12
*06	10500 X	4057	-0-	-6443	-0-	293 43 4	1 794 9	2927 794 9	2 794 9	N	722	722	0			12
07	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					12
HINOJOSA				WELL #: 5H	RRCID -> 298130	COMPL. DATE 01/27/2013				TOTAL DEPTH	7805 PERF. 8095 - 12543					
*01	5115 X	3597	-0-	-1518	-0-	1315 56 4	1 254 9	1972 254 9	2 254 9	N	231	229	0			28
*02	4620 X	3894	-0-	-726	-0-	1221 52 4	1 254 9	2367 254 9	2 254 9	N	231	229	0			30
*03	5115 X	4077	-0-	-1038	-0-	1288 56 4	1 299 9	2434 299 9	2 299 9	N	272	273	0			29
*04	4470 X	3440	-0-	-1030	-0-	1060 46 4	1 285 9	2049 285 9	2 285 9	N	259	261	0			27
*05	4216 X	3168	-0-	-1048	-0-	906 54 4	1 270 9	1938 270 9	2 270 9	N	245	236	0			36
*06	4170 X	2833	-0-	-1337	-0-	760 50 4	1 281 9	1742 281 9	2 281 9	N	255	256	0			35
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					35
COTULLA EAST C ALLOCATION				WELL #: 14H	RRCID -> 298213	COMPL. DATE 02/12/2023				TOTAL DEPTH	8406 PERF. 8750 - 15676					
*01	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	1230 123 4	1 3095 9	11056 3095 9	2 3095 9	N	2814	2818	0			34
*02	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	1264 81 4	1 2740 9	9050 2740 9	2 2740 9	N	2491	2498	0			27
*03	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	2578 134 4	1 2967 9	6365 2967 9	2 2967 9	N	2697	2686	0			38
*04	10620 X	10545	-0-	-75	-0-	1135 224 4	1 2814 9	6372 2814 9	2 2814 9	N	2558	2565	0			31
*05	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	866 297 4	1 2836 9	7145 2836 9	2 2836 9	N	2578	2562	0			47
*06	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	1014 149 4	1 2474 9	10084 2474 9	2 2474 9	N	2249	2282	0			14
07	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					14
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 298216	COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH	8610 PERF. 8965 - 13851					
*01	16957 X	9028	-0-	-7929	-0-	1747 164 4	1 1453 9	5664 1453 9	2 1453 9	N	1321	1289	0			148
*02	10220 X	6867	-0-	-3353	-0-	1522 44 4	1 1065 9	4236 1065 9	2 1065 9	N	968	995	0			121
*03	11315 X	7650	-0-	-3665	-0-	1548 183 4	1 1203 9	4716 1203 9	2 1203 9	N	1094	1151	0			64
*04	10020 X	6936	-0-	-3084	-0-	1569 121 4	1 1067 9	4179 1067 9	2 1067 9	N	970	957	0			77
*05	9021 X	6510	-0-	-2511	-0-	1277 156 4	1 1062 9	4015 1062 9	2 1062 9	N	965	946	0			96
*06	8730 X	5208	-0-	-3522	-0-	1215 181 4	1 972 9	2840 972 9	2 972 9	N	884	888	0			92
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					92

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC NEWMAN BROWN TRUST UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 298217	CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL	DEPTH	8661	PERF. 8840 - 13876
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	11222 X	8256	-0-	-2966	-0-	1383	1	4498	2	N	2051	1990 0	268
						119	4	2256	9				
*02	8736 X	7236	-0-	-1500	-0-	1385	1	3827	2	N	1800	1865 0	203
						44	4	1980	9				
*03	9672 X	6948	-0-	-2724	-0-	1202	1	3648	2	N	1778	1870 0	111
						142	4	1956	9				
*04	8670 X	6767	-0-	-1903	-0-	1330	1	3525	2	N	1642	1632 0	121
						106	4	1806	9				
*05	8339 X	6236	-0-	-2103	-0-	1057	1	3304	2	N	1586	1544 0	163
						130	4	1745	9				
*06	7980 X	5620	-0-	-2360	-0-	1122	1	2646	2	N	1531	1536 0	158
						168	4	1684	9				
07	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT		158
RITCHIE FARMS U UNIT													
				WELL #: 113H	RRCID -> 298241	COMPL. DATE 03/25/2023				TOTAL	DEPTH	7840	PERF. 8450 - 12601
*01	8153 X	7118	-0-	-1035	-0-	86	1	5439	2	N	1448	1480 0	157
						1593	9						
*02	7364 X	5484	-0-	-1880	-0-	65	1	4147	2	N	1156	1159 0	154
						1272	9						
*03	8153 X	6266	-0-	-1887	-0-	65	1	4711	2	N	1328	1344 0	138
						29	4	1461	9				
*04	7890 X	5520	-0-	-2370	-0-	56	1	4065	2	N	1272	1285 0	125
						1399	9						
*05	7130 X	6136	-0-	-994	-0-	45	1	4823	2	N	1153	1152 0	126
						1268	9						
*06	6900 X	3639	-0-	-3261	-0-	34	1	2655	2	N	864	989 0	1
						950	9						
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT		1
NEWMAN BROWN TRUST UNIT													
				WELL #: 5H	RRCID -> 298242	COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8850 - 13776
*01	14043 X	7366	-0-	-6677	-0-	1347	1	4402	2	N	1370	1362 0	156
						110	4	1507	9				
*02	9212 X	6782	-0-	-2430	-0-	1400	1	3870	2	N	1333	1349 0	140
						46	4	1466	9				
*03	10199 X	7518	-0-	-2681	-0-	1455	1	4416	2	N	1342	1392 0	90
						171	4	1476	9				
*04	7950 X	7428	-0-	-522	-0-	1620	1	4322	2	N	1237	1228 0	99
						125	4	1361	9				
*05	7688 X	7422	-0-	-266	-0-	1425	1	4483	2	N	1217	1198 0	118
						175	4	1339	9				
*06	7260 X	5906	-0-	-1354	-0-	1279	1	3204	2	N	1136	1138 0	116
						173	4	1250	9				
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT		116
NEWMAN BROWN TRUST UNIT													
				WELL #: 7H	RRCID -> 298243	COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL	DEPTH	8641	PERF. 8745 - 13901
*01	24428 X	10386	-0-	-14042	-0-	1749	1	5696	2	N	2540	2466 0	326
						147	4	2794	9				
*02	11872 X	8610	-0-	-3262	-0-	1650	1	4558	2	N	2131	2209 0	248
						58	4	2344	9				
*03	13144 X	9320	-0-	-3824	-0-	1661	1	5050	2	N	2193	2315 0	126
						197	4	2412	9				
*04	11400 X	8264	-0-	-3136	-0-	1572	1	4286	2	N	2074	2025 0	175
						125	4	2281	9				
*05	11222 X	9679	-0-	-1543	-0-	1728	1	5442	2	N	2097	2063 0	209
						202	4	2307	9				
*06	10050 X	7659	-0-	-2391	-0-	1602	1	3777	2	N	1855	1872 0	192
						239	4	2041	9				
07	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT		192

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	140 213	1 9	1530	4 N	194	165	1	187	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	216	278	1	125	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	322	237	1	210	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	157	167	1	200	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	159	143	1	216	
*06	203 X	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	9 N	182	262	1	136	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136	
GARCIA C-D UNIT WELL #: 40H RRCID -> 298294 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8875 - 18426														
*01	13454 X	13101	-0-	-353	-0-	1073 107	1 4	9654 2267	2 9 N	2061	2069	0	22	
*02	12852 X	11835	-0-	-1017	-0-	1191 75	1 4	8566 2003	2 9 N	1821	1821	0	22	
*03	14229 X	4394	-0-	-9835	-0-	1242 34	1 4	2517 601	2 9 N	546	568	0	-0-	
*04	13770 X	1534	-0-	-12236	-0-	100 40	1 4	646 748	2 9 N	680	664	0	16	
*05	14043 X	4664	-0-	-9379	-0-	295 91	1 4	2444 1834	2 9 N	1667	1653	0	30	
*06	12690 X	5716	-0-	-6974	-0-	331 48	1 4	3302 2035	2 9 N	1850	1847	0	33	
07	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-				N	NO RPT			33	
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 112H RRCID -> 298298 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8190 - 12351														
*01	33325 X	6952	-0-	-26373	-0-	84 1537	1 9	5331 4340	2 2 N	1397	1387	0	169	
*02	9492 X	5775	-0-	-3717	-0-	68 1367	1 9		N	1243	1254	0	158	
*03	9269 X	4668	-0-	-4601	-0-	48 26	1 4	3517 1077	2 9 N	979	1125	0	12	
*04	8970 X	4135	-0-	-4835	-0-	41 1008	1 9	3086 9	2 N	916	800	0	128	
*05	7626 X	5732	-0-	-1894	-0-	43 1238	1 9	4451 9	2 N	1125	1138	0	115	
*06	6720 X	4468	-0-	-2252	-0-	45 926	1 9	3497 9	2 N	842	927	0	30	
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-				N	NO RPT			30	
NEWMAN BROWN TRUST A WELL #: 11H RRCID -> 298302 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426														
*01	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	2813 263	1 4	9112 3352	2 9 N	3047	2976	0	364	
*02	13468 X	12010	-0-	-1458	-0-	2377 69	1 4	6645 2919	2 9 N	2654	2682	0	336	
*03	14911 X	13766	-0-	-1145	-0-	2575 308	1 4	7857 3026	2 9 N	2751	2926	0	161	
*04	14430 X	11198	-0-	-3232	-0-	2234 184	1 4	6010 2770	2 9 N	2518	2464	0	215	
*05	14911 X	12644	-0-	-2267	-0-	2338 285	1 4	7404 2617	2 9 N	2379	2410	0	184	
*06	14430 X	10824	-0-	-3606	-0-	2445 360	1 4	5776 2243	2 9 N	2039	1987	0	236	
07	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-				N	NO RPT			236	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B ALLOCATION B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 310H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 298323	COMPL. DATE 05/05/2023	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10290	- 21576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	32023 X	25679	-0-	-6344	-0-	1678 1 177 4	19072 2 4752 9	N	4320	4325 0	74		
*02	28924 X	20926	-0-	-7998	-0-	1370 1 79 4	15582 2 3895 9	N	3541	3552 0	63		
*03	32023 X	22636	-0-	-9387	-0-	1410 1 382 4	17144 2 3700 9	N	3364	3362 0	65		
*04	30990 X	21981	-0-	-9009	-0-	1368 1 128 4	16720 2 3765 9	N	3423	3139 0	255	1	94
*05	26164 X	20074	-0-	-6090	-0-	1382 1 415 4	14522 2 3755 9	N	3414	3359 0	149		
*06	24840 X	19133	-0-	-5707	-0-	1344 1 1173 4	12522 2 4094 9	N	3722	3736 0	135		
07	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-			N	NO RPT		135		
ALTITO B ALLOCATION A				WELL #: 26H	RRCID -> 298324	COMPL. DATE 05/05/2023	TOTAL	DEPTH	9944	PERF.10370	- 20726		
*01	30132 X	18709	-0-	-11423	-0-	1223 1 117 4	13879 2 3490 9	N	3173	3170 0	62		
*02	24388 X	17928	-0-	-6460	-0-	1161 1 70 4	13191 2 3506 9	N	3187	3183 0	66		
*03	27001 X	19049	-0-	-7952	-0-	1122 1 316 4	13681 2 3930 9	N	3573	3560 0	79		
*04	26130 X	18836	-0-	-7294	-0-	1142 1 107 4	13953 2 3634 9	N	3304	3045 0	248	1	90
*05	21204 X	17551	-0-	-3653	-0-	1308 1 526 4	12457 2 3260 9	N	2964	2959 0	95		
*06	19200 X	14841	-0-	-4359	-0-	1056 1 951 4	9756 2 3078 9	N	2798	2783 0	110		
07	19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-			N	NO RPT		110		
ALTITO A 25A ALLOCATION B				WELL #: 261H	RRCID -> 298335	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9219	PERF. 9450	- 17626		
*01	37913 X	12201	-0-	-25712	-0-	2866 1 214 4	6852 2 2269 9	N	2063	2008 0	414		
*02	10136 X	5649	-0-	-4487	-0-	1894 1 195 4	2390 2 1170 9	N	1064	1165 0	313		
*03	11222 X	3814	-0-	-7408	-0-	1636 1 183 4	701 2 1294 9	N	1176	1387 0	102		
*04	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	1396 1 220 4	8457 2 3025 9	N	2750	2675 0	123	1	54
*05	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	1119 1 453 4	9052 2 2790 9	N	2536	2524 0	66		
*06	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	1270 1 426 4	11213 2 2450 9	N	2227	2204 0	89		
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT		89		
RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA				WELL #: 1H	RRCID -> 298478	COMPL. DATE 03/25/2023	TOTAL	DEPTH	8022	PERF. 8406	- 16353		
*01	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	92 1 3351 9	5826 2	N	3046	3090 0	329		
*02	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	194 1 4091 9	12255 2	N	3719	3632 0	416		
*03	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	162 1 71 4	11720 2 3330 9	N	3027	3124 0	319		
*04	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	118 1 3163 9	8608 2	N	2875	2896 0	298		
*05	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	118 1 3100 9	12246 2	N	2818	2829 0	287		
*06	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	119 1 2764 9	9133 2	N	2513	2562 0	238		
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT		238		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
COTULLA EAST B ALLOCATION				WELL #: 13H		RRCID -> 298480		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8775 - 16826	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	10447 X	9431	-0-	-1016	-0-	685 1	6169 2	N	2281	2273	0		33
						68 4	2509 9						
*02	9436 X	6644	-0-	-2792	-0-	560 1	4088 2	N	1785	1795	0		23
						32 4	1964 9						
*03	10447 X	7307	-0-	-3140	-0-	1411 1	3468 2	N	2140	2133	0		30
						74 4	2354 9						
*04	10110 X	8650	-0-	-1460	-0-	862 1	5028 2	N	2308	2308	0		30
						221 4	2539 9						
*05	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	1054 1	8708 2	N	2240	2236	0		34
						347 4	2464 9						
*06	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	1314 1	13075 2	N	1682	1685	0		31
						187 4	1850 9						
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N	NO RPT				31
ALTITO A 25A ALLOCATION C				WELL #: 262H		RRCID -> 298579		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 9450 - 18626	
*01	34968 X	11930	-0-	-23038	-0-	2693 1	6431 2	N	2369	2372	0		415
						200 4	2606 9						
*02	31584 X	5135	-0-	-26449	-0-	1663 1	2180 2	N	1020	1152	0		283
						170 4	1122 9						
*03	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	1272 1	580 2	N	143	426	0		-0-
						136 4	157 9						
*04	11670 X	10148	-0-	-1522	-0-	1195 1	7518 2	N	1111	994	0	46 1	71
						213 4	1222 9						
*05	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	1365 1	10977 2	N	2477	2506	0		42
						543 4	2725 9						
*06	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	1096 1	9674 2	N	1840	1805	0		77
						364 4	2024 9						
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT				77
ALTITO B				WELL #: 25H		RRCID -> 298619		COMPL. DATE 12/15/2022		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 10225 - 15126	
*01	SHUT IN	7104	-0-	7104	458434	477 1	5450 2	N	1023	1027	0		17
						52 4	1125 9						
*02	SHUT IN	6485	-0-	6485	464919	425 1	4846 2	N	1082	1078	0		21
						24 4	1190 9						
*03	471618 X	6699	-0-	-464919	-0-	408 1	4963 2	N	1113	1109	0		25
						104 4	1224 9						
*04	34260 X	6094	-0-	-28166	-0-	370 1	4522 2	N	1062	976	0	79 1	32
						34 4	1168 9						
*05	35402 X	5687	-0-	-29715	-0-	399 1	3905 2	N	1112	1102	0		42
						160 4	1223 9						
*06	6960 X	5781	-0-	-1179	-0-	406 1	3779 2	N	1128	1132	0		38
						355 4	1241 9						
07	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			N	NO RPT				38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MESSINES A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 298639	COMPL. DATE 03/01/2024	TOTAL	DEPTH	9534	PERF. 9834 - 20726	CNTY: KARNES	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0	114459	-0-	114459	756008	6661 15951	1 9	91847	2	N	14501	14421 1	80
09	0	94309	-0-	94309	850317	4305 4434	1 4	73041 12529	2 9	N	11390	11244 1	226
10	0	88916	-0-	88916	939233	3933 977	1 4	73525 10481	2 9	N	9528	9510 1	244
11	0	74088	-0-	74088	1013321	3352 2628	1 4	59272 8836	2 9	N	8033	8127 1	150
12	0	69527	-0-	69527	1082848	2912 462	1 4	57973 8180	2 9	N	7436	7375 1	211
*01	1144180 X	61332	-0-	-1082848	-0-	2561 406	1 4	51731 6634	2 9	N	6031	6125 1	117
*02	49056 X	48769	-0-	-287	-0-	6758 370	1 4	36485 5156	2 9	N	4687	4640 1	164
*03	54312 X	47570	-0-	-6742	-0-	2474 433	1 4	38505 6158	2 9	N	5598	5650 1	112
*04	52560 X	43207	-0-	-9353	-0-	15532 250	1 4	21465 5960	2 9	N	5418	5257 1	273
*05	54312 X	39748	-0-	-14564	-0-	3131 437	1 4	31473 4707	2 9	N	4279	4510 1	42
*06	52560 X	40351	-0-	-12209	-0-	1715 143	1 4	34395 4098	2 9	N	3725	3743 1	24
07	54002 X	NO RPT	-0-	-54002	-0-				N	NO RPT			24
ALTITO A 25A ALLOCATION A				WELL #:	260H	RRCID -> 298657	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9223	PERF. 9450 - 16301		
*01	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	2508 188	1 4	6019 2926	2 9	N	2660	2682 0	460
*02	8792 X	5864	-0-	-2928	-0-	1876 194	1 4	2333 1461	2 9	N	1328	1372 0	416
*03	9734 X	1352	-0-	-8382	-0-	857 103	1 4	392	2	N	-0-	416 0	-0-
*04	9420 X	9229	-0-	-191	-0-	1033 170	1 4	6490 1536	2 9	N	1396	1199 0	142
*05	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	1106 433	1 4	8951 4044	2 9	N	3676	3742 0	76
*06	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	1205 406	1 4	10623 2694	2 9	N	2449	2432 0	93
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-				N	NO RPT			93
GARCIA A UNIT				WELL #:	101H	RRCID -> 298667	COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL	DEPTH	8932	PERF. 9314 - 20201		
*01	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	1709 163	1 4	15366 4039	2 9	N	3672	3685 0	39
*02	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	1684 132	1 4	12243 2995	2 9	N	2723	2724 0	38
*03	4433 X	2692	-0-	-1741	-0-	491 10	1 4	1645 546	2 9	N	496	534 0	-0-
*04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	615 166	1 4	3786 2914	2 9	N	2649	2607 0	42
*05	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	973 300	1 4	8060 3948	2 9	N	3589	3576 0	55
*06	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	1082 157	1 4	10800 3322	2 9	N	3020	3028 0	47
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				N	NO RPT			47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA A UNIT														
//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 102886					WELL #: 102H					CNTY: KARNES				
RRCID -> 298674					COMPL. DATE 01/10/2024					TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9121 - 19926				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	2415 1	21690 2	N	4417	4418	0		51
							221 4	4859 9						
*02	28250	X	28250	-0-	-0-	-0-	2893 1	20729 2	N	4030	4051	0		30
							195 4	4433 9						
*03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	1668 1	4842 2	N	655	685	0		-0-
							19 4	721 9						
*04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	1125 1	6475 2	N	1435	1425	0		10
							219 4	1579 9						
*05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	1026 1	8455 2	N	2766	2711	0		65
							338 4	3043 9						
*06	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	1331 1	13313 2	N	2664	2693	0		36
							190 4	2930 9						
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT				36
ALTITO A D														
WELL #: 263H					RRCID -> 298684					COMPL. DATE 12/17/2024				
										TOTAL DEPTH 9184 PERF. N/A				
*12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21747 03/24/2025														
ALTITO A E														
WELL #: 264H					RRCID -> 298685					COMPL. DATE 12/31/2024				
										TOTAL DEPTH 9157 PERF. N/A				
*12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21748 03/23/2025														
ALTITO D A														
WELL #: 401H					RRCID -> 298697					COMPL. DATE 11/25/2024				
										TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A				
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ALTITO D B														
WELL #: 402H					RRCID -> 298698					COMPL. DATE 12/03/2024				
										TOTAL DEPTH 9403 PERF. N/A				
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.//					27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.//					102886																			
BALLOON HOUND A															WELL #:					1H					RRCID -> 298723					COMPL. DATE 04/01/2024					TOTAL DEPTH 8997 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
*02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
*04	SHUT IN	19296	-0-	-0-	-0-	-0-	19296	-0-	19296	-0-	19296	1103	1	7221	2	N	9493	9235	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
												530	4	10442	9																		258						
*05	SHUT IN	64596	-0-	-0-	-0-	-0-	64596	-0-	64596	-0-	83892	3266	1	27193	2	N	30030	29786	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	502						
												1104	4	33033	9																								
*06	14B2 EXT	66926	-0-	-0-	-0-	-0-	66926	-0-	66926	-0-	150818	3403	1	33868	2	N	26514	26626	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390						
												490	4	29165	9																								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390						
BALLOON HOUND B															WELL #:					2H					RRCID -> 298724					COMPL. DATE 09/18/2024					TOTAL DEPTH 9080 PERF. N/A				
*02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
*04	SHUT IN	16673	-0-	-0-	-0-	-0-	16673	-0-	16673	-0-	16673	885	1	5770	2	N	8716	8456	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
												430	4	9588	9																		260						
*05	SHUT IN	52615	-0-	-0-	-0-	-0-	52615	-0-	52615	-0-	69288	2654	1	21952	2	N	24612	24451	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421						
												936	4	27073	9																								
*06	SHUT IN	57270	-0-	-0-	-0-	-0-	57270	-0-	57270	-0-	126558	3070	1	30601	2	N	21050	21183	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288						
												444	4	23155	9																								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288						
MALTSBERGER															WELL #:					149H					RRCID -> 298734					COMPL. DATE 03/08/2023					TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9881 - 19850				
*01	SHUT IN	33414	-0-	-0-	-0-	-0-	33414	-0-	33414	-0-	1357949	1208	1	28300	2	N	3266	3244	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73						
												313	4	3593	9																								
*02	SHUT IN	29280	-0-	-0-	-0-	-0-	29280	-0-	29280	-0-	1387229	923	1	25177	2	N	2589	2590	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72						
												332	4	2848	9																								
*03	1419911 X	32682	-0-	-0-	-0-	-0-	-1387229	-0-	-1387229	-0-	-0-	1000	1	28176	2	N	2886	2893	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65						
												331	4	3175	9																								
*04	81870 X	28362	-0-	-0-	-0-	-0-	-53508	-0-	-53508	-0-	-0-	893	1	24108	2	N	2814	2691	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75						
												266	4	3095	9																								
*05	33418 X	29633	-0-	-0-	-0-	-0-	-3785	-0-	-3785	-0-	-0-	1018	1	25148	2	N	3110	3072	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113						
												46	4	3421	9																								
*06	32340 X	24167	-0-	-0-	-0-	-0-	-8173	-0-	-8173	-0-	-0-	948	1	20140	2	N	2687	2703	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97						
												123	4	2956	9																								
07	32674 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-32674	-0-	-32674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97						
MALTSBERGER															WELL #:					155H					RRCID -> 298735					COMPL. DATE 03/03/2023					TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9976 - 20025				
*01	SHUT IN	36638	-0-	-0-	-0-	-0-	36638	-0-	36638	-0-	1439698	1363	1	31942	2	N	2708	2692	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62						
												354	4	2979	9																								
*02	SHUT IN	32874	-0-	-0-	-0-	-0-	32874	-0-	32874	-0-	1472572	1059	1	28860	2	N	2342	2332	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72						
												379	4	2576	9																								
*03	1509459 X	36887	-0-	-0-	-0-	-0-	-1472572	-0-	-1472572	-0-	-0-	1156	1	32591	2	N	2506	2527	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51						
												383	4	2757	9																								
*04	73500 X	31844	-0-	-0-	-0-	-0-	-41656	-0-	-41656	-0-	-0-	1048	1	28285	2	N	1999	1923	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46						
												312	4	2199	9																								
*05	36642 X	32866	-0-	-0-	-0-	-0-	-3776	-0-	-3776	-0-	-0-	1186	1	29542	2	N	1892	1869	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69						
												57	4	2081	9																								
*06	35460 X	26872	-0-	-0-	-0-	-0-	-8588	-0-	-8588	-0-	-0-	1115	1	23721	2	N	1717	1737	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49						
												147	4	1889	9																								
07	36890 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-36890	-0-	-36890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC																	
ZAPPENDUSTER A																	
WELL #: 1H RRCID -> 298746 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
*05	SHUT IN	5466	-0-	5466	5466	196	1	3433	2	N	1648	1541	1		107		
						24	4	1813	9								
*06	SHUT IN	99828	-0-	99828	105294	3390	1	69699	2	N	24101	24061	1		147		
						228	4	26511	9								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	105294					N	NO RPT				147		

MALTSBERGER				WELL #: 37H	RRCID -> 298747	COMPL. DATE 12/10/2024				TOTAL DEPTH 10048	PERF. 10464 - 18726						
*01	SHUT IN	115415	-0-	115415	146689	2741	1	93573	2	N	16421	16347	0		357		
						1038	4	18063	9								
*02	SHUT IN	114913	-0-	114913	261602	2321	1	96178	2	N	13754	13753	0		358		
						1285	4	15129	9								
*03	378275 X	116673	-0-	-261602	-0-	2373	1	99946	2	N	11976	12095	0		239		
						1180	4	13174	9								
*04	105750 X	90178	-0-	-15572	-0-	1947	1	77235	2	N	9213	8814	0	370 1	268		
						862	4	10134	9								
*05	109275 X	78672	-0-	-30603	-0-	1912	1	68730	2	N	7180	7217	0		231		
						132	4	7898	9								
*06	105750 X	58322	-0-	-47428	-0-	1572	1	49664	2	N	6162	6202	0		191		
						308	4	6778	9								
07	109275 X	NO RPT	-0-	-109275	-0-					N	NO RPT				191		

MALTSBERGER				WELL #: 156H	RRCID -> 298777	COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL DEPTH 9519	PERF. 9915 - 19151						
*01	43896 X	19802	-0-	-24094	-0-	470	1	16056	2	N	2807	2815	0		64		
						188	4	3088	9								
*02	39648 X	17825	-0-	-21823	-0-	348	1	14432	2	N	2597	2595	0		66		
						188	4	2857	9								
*03	43896 X	19052	-0-	-24844	-0-	380	1	15969	2	N	2286	2302	0		50		
						188	4	2515	9								
*04	42480 X	16317	-0-	-26163	-0-	343	1	13572	2	N	2049	1952	0	82 1	65		
						148	4	2254	9								
*05	19809 X	15815	-0-	-3994	-0-	367	1	13231	2	N	1993	1998	0		60		
						25	4	2192	9								
*06	19170 X	11731	-0-	-7439	-0-	301	1	9491	2	N	1710	1718	0		52		
						58	4	1881	9								
07	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT				52		

MALTSBERGER				WELL #: 1916H	RRCID -> 298807	COMPL. DATE 12/10/2024				TOTAL DEPTH 10087	PERF. 10425 - 21376						
*01	SHUT IN	157938	-0-	157938	212895	4000	1	136908	2	N	14082	14019	0		321		
						1540	4	15490	9								
*02	SHUT IN	166234	-0-	166234	379129	3546	1	147015	2	N	12474	12475	0		320		
						1952	4	13721	9								
*03	545896 X	166767	-0-	-379129	-0-	3569	1	150088	2	N	10331	10441	0		210		
						1746	4	11364	9								
*04	129308 X	129308	-0-	-0-	-0-	2942	1	116626	2	N	7663	7349	0	308 1	216		
						1311	4	8429	9								
*05	122357 X	121935	-0-	-422	-0-	3109	1	112040	2	N	5976	6010	0		182		
						212	4	6574	9								
*06	118410 X	102622	-0-	-15788	-0-	2967	1	93347	2	N	5196	5215	0		163		
						592	4	5716	9								
07	122357 X	NO RPT	-0-	-122357	-0-					N	NO RPT				163		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 49H	ASSOCIATED RRCID -> 298833	CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2023				TOTAL	DEPTH	9699	PERF.	9980 - 20031	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	36521	-0-		36521	1404435	1300	1	30458	2	N	4023	3991	0			95
							338	4	4425	9							
*02	SHUT IN	32905	-0-		32905	1437340	1001	1	27282	2	N	3876	3847	0			124
							358	4	4264	9							
*03	1474089 X	36749	-0-	-1437340	-0-		1058	1	29819	2	N	5019	5030	0			113
							351	4	5521	9							
*04	81690 X	31856	-0-	-49834	-0-		959	1	25880	2	N	4301	4114	0	173	1	127
							286	4	4731	9							
*05	36518 X	33115	-0-	-3403	-0-		1095	1	27067	2	N	4457	4429	0			155
							50	4	4903	9							
*06	35340 X	27829	-0-	-7511	-0-		1031	1	21910	2	N	4322	4336	0			141
							134	4	4754	9							
07	36735 X	NO RPT	-0-	-36735	-0-						N	NO RPT					141
MALTSBERGER UNIT A-1					WELL #:	96H	RRCID -> 298875	COMPL. DATE 03/18/2021				TOTAL	DEPTH	9720	PERF.	9803 - 17602	
*01	78740 X	4941	-0-	-73799	-0-		2196	1	939	2	N	888	964	0			17
							829	4	977	9							
*02	71120 X	3413	-0-	-67707	-0-		1713	1	86	2	N	701	704	0			14
							843	4	771	9							
*03	78740 X	3375	-0-	-75365	-0-		1928	1	160	2	N	553	566	0			1
							679	4	608	9							
*04	76200 X	3737	-0-	-72463	-0-		1961	1	46	2	N	690	635	0	31	1	25
							971	4	759	9							
*05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-		1516	1	71	2	N	808	817	0			16
							612	4	889	9							
*06	4770 X	3101	-0-	-1669	-0-		1654	1	225	2	N	637	626	0			27
							521	4	701	9							
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						N	NO RPT					27
ALTITO B					WELL #:	24H	RRCID -> 298879	COMPL. DATE 12/05/2022				TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10100 - 15142	
*01	SHUT IN	5560	-0-	5560	467033		370	1	4228	2	N	841	844	0			13
							37	4	925	9							
*02	SHUT IN	6593	-0-	6593	473626		433	1	4942	2	N	1076	1068	0			21
							34	4	1184	9							
*03	479974 X	6348	-0-	-473626	-0-		380	1	4610	2	N	1134	1128	0			27
							111	4	1247	9							
*04	34260 X	6939	-0-	-27321	-0-		430	1	5255	2	N	1104	1014	0	82	1	35
							40	4	1214	9							
*05	35402 X	6335	-0-	-29067	-0-		437	1	4310	2	N	1283	1278	0			40
							177	4	1411	9							
*06	7050 X	6561	-0-	-489	-0-		471	1	4393	2	N	1170	1178	0			32
							410	4	1287	9							
07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-						N	NO RPT					32
WARRIOR A					WELL #:	1H	RRCID -> 298891	COMPL. DATE 02/04/2025				TOTAL	DEPTH	9295	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
WARRIOR B														
WELL #: 2H RRCID -> 298892 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 9291 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRIGGS RANCH														
WELL #: 108H RRCID -> 298900 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A														
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
*05	SHUT IN	15201	-0-	15201	15201	544	1	9195	2		N	4856	4660 1	196
						120	4	5342	9					
*06	SHUT IN	113933	-0-	113933	129134	3952	1	80181	2		N	26826	26885 1	137
						291	4	29509	9					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	129134						N	NO RPT		137
CHALKLINE GHOST B														
WELL #: 2H RRCID -> 298924 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9985 - 19076														
*01	SHUT IN	34765	-0-	34765	34765	1707	1	17755	2		N	13638	12895 0	743
						301	4	15002	9					
*02	SHUT IN	97295	-0-	97295	132060	5900	1	54428	2		N	31383	31498 0	628
						2446	4	34521	9					
*03	244781 X	112721	-0-	-132060	-0-	7055	1	70750	2		N	30962	31006 0	584
						858	4	34058	9					
*04	110428 X	110428	-0-	-0-	-0-	7005	1	75219	2		N	25356	24210 0	560
						312	4	27892	9				1170 1	
*05	102599 X	102599	-0-	-0-	-0-	6357	1	72408	2		N	21054	21129 0	485
						675	4	23159	9					
*06	96936 X	96936	-0-	-0-	-0-	5339	1	72676	2		N	16559	16649 0	395
						706	4	18215	9					
07	84847 X	NO RPT	-0-	-84847	-0-						N	NO RPT		395
HARPER ALLOCATION A														
WELL #: 101H RRCID -> 298943 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9045 - 22451														
*01	SHUT IN	29063	-0-	29063	30279	949	1	8217	2		N	18000	17968 0	208
						97	4	19800	9					
*02	SHUT IN	27646	-0-	27646	57925	1180	1	8843	2		N	15971	15811 0	368
						55	4	17568	9					
*03	113000 X	55075	-0-	-57925	-0-	5908	1	14666	2		N	31070	31002 0	436
						324	4	34177	9					
*04	52012 X	52012	-0-	-0-	-0-	3332	1	19046	2		N	26247	26401 0	282
						762	4	28872	9					
*05	52387 X	52387	-0-	-0-	-0-	3335	1	27640	2		N	18510	18538 0	254
						1051	4	20361	9					
*06	50755 X	50755	-0-	-0-	-0-	3193	1	31854	2		N	13869	13907 0	216
						452	4	15256	9					
07	35774 X	NO RPT	-0-	-35774	-0-						N	NO RPT		216
ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION														
WELL #: 247H RRCID -> 298946 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	27613	-0-	27613	27613	2336	1	14003	2		N	10249	9327 0	922
						11274	9							
*05	SHUT IN	91393	-0-	91393	119006	5221	1	52571	2		N	28345	27645 0	1622
						2421	4	31180	9					
*06	SHUT IN	93765	-0-	93765	212771	5495	1	58935	2		N	21060	21103 0	1579
						6169	4	23166	9					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	212771						N	NO RPT		1579

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 140H	ASSOCIATED RRCID -> 298958	CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL	DEPTH	9526	PERF.	9950	- 18200
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	39432 X	34571	-0-	-4861	-0-	910	1	31016	2	N	2086	2072	0		50
						350	4	2295	9						
*02	35616 X	29918	-0-	-5698	-0-	648	1	26848	2	N	1871	1863	0		58
						364	4	2058	9						
*03	39432 X	36623	-0-	-2809	-0-	791	1	33263	2	N	1976	1992	0		42
						395	4	2174	9						
*04	38160 X	31423	-0-	-6737	-0-	723	1	28501	2	N	1714	1633	0	69 1	54
						314	4	1885	9						
*05	36378 X	36378	-0-	-0-	-0-	928	1	33870	2	N	1381	1400	0		35
						61	4	1519	9						
*06	33450 X	31664	-0-	-1786	-0-	919	1	28988	2	N	1434	1427	0		42
						180	4	1577	9						
07	36611 X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					N	NO RPT				42

BRIGGS RANCH				WELL #: 110H	RRCID -> 298959	COMPL. DATE 06/02/2024				TOTAL	DEPTH	9759	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*05	SHUT IN	17690	-0-	17690	17690	645	1	10956	2	N	5419	5199	1		220
						128	4	5961	9						
*06	SHUT IN	108986	-0-	108986	126676	3749	1	75817	2	N	26481	26562	1		139
						291	4	29129	9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	126676					N	NO RPT				139

MALTSBERGER				WELL #: 48H	RRCID -> 298971	COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL	DEPTH	9495	PERF.	10000	- 18351
*01	56327 X	17214	-0-	-39113	-0-	431	1	14730	2	N	1718	1709	0		37
						163	4	1890	9						
*02	50876 X	15936	-0-	-34940	-0-	332	1	13706	2	N	1565	1561	0		41
						176	4	1722	9						
*03	56327 X	17987	-0-	-38340	-0-	375	1	15737	2	N	1537	1545	0		33
						184	4	1691	9						
*04	54510 X	15192	-0-	-39318	-0-	333	1	13219	2	N	1359	1295	0	54 1	43
						145	4	1495	9						
*05	17205 X	15606	-0-	-1599	-0-	378	1	13645	2	N	1416	1412	0		47
						25	4	1558	9						
*06	17070 X	12738	-0-	-4332	-0-	345	1	10881	2	N	1314	1318	0		43
						67	4	1445	9						
07	17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT				43

ALTITO B				WELL #: 175H	RRCID -> 298972	COMPL. DATE 12/05/2024				TOTAL	DEPTH	9851	PERF.	10310	- 22276
*01	SHUT IN	88012	-0-	88012	120748	3639	1	41092	2	N	38976	39106	0		629
						407	4	42874	9						
*02	SHUT IN	89640	-0-	89640	210388	4162	1	47400	2	N	34378	34344	0		663
						262	4	37816	9						
*03	322586 X	112198	-0-	-210388	-0-	5516	1	67461	2	N	34157	34146	0		674
						1648	4	37573	9						
*04	105310 X	105310	-0-	-0-	-0-	5768	1	70522	2	N	25887	23967	0	1949 1	645
						544	4	28476	9						
*05	80628 X	80628	-0-	-0-	-0-	5153	1	53466	2	N	18463	18509	0		599
						1700	4	20309	9						
*06	75836 X	75836	-0-	-0-	-0-	5252	1	48921	2	N	15531	15633	0		497
						4579	4	17084	9						
07	71145 X	NO RPT	-0-	-71145	-0-					N	NO RPT				497

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 154H	ASSOCIATED RRCID -> 298973	CAPACITY COMPL. DATE 12/05/2024				TOTAL DEPTH 9870	CNTY: KARNES PERF.10230 - 22676					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	94106	-0-	94106	126777	4230	1	47859	2	N	37751	37881	0			588
*02	SHUT IN	88733	-0-	88733	215510	4166	1	47408	2	N	33557	33481	0			664
*03	327924 X	112414	-0-	-215510	-0-	5483	1	67122	2	N	34686	34657	0			693
*04	103234 X	103234	-0-	-0-	-0-	5462	1	66882	2	N	27623	25508	0	2074	1	734
*05	86509 X	86509	-0-	-0-	-0-	5518	1	56623	2	N	20306	20391	0			649
*06	76304 X	76304	-0-	-0-	-0-	5280	1	49231	2	N	15628	15767	0			510
07	69347 X	NO RPT	-0-	-69347	-0-	4602	4	17191	9	N	NO RPT					510

HARPER-DIETZE B				WELL #: 102H	RRCID -> 298979	COMPL. DATE 12/21/2024				TOTAL DEPTH 8648	PERF. 9045 - 16051					
*01	SHUT IN	27460	-0-	27460	29131	830	1	7252	2	N	17540	17516	0			211
*02	SHUT IN	25011	-0-	25011	54142	1050	1	7680	2	N	14768	14693	0			286
*03	89719 X	35577	-0-	-54142	-0-	3692	1	10454	2	N	19303	19292	0			297
*04	41599 X	41599	-0-	-0-	-0-	3514	1	19863	2	N	15902	16043	0			156
*05	35652 X	35652	-0-	-0-	-0-	2485	1	20300	2	N	10876	10875	0			157
*06	31748 X	31748	-0-	-0-	-0-	903	4	11964	9	N	8473	8500	0			130
07	32922 X	NO RPT	-0-	-32922	-0-	285	4	9320	9	N	NO RPT					130

CHALKLINE GHOST A				WELL #: 1H	RRCID -> 299001	COMPL. DATE 01/13/2025				TOTAL DEPTH 9996	PERF. 9770 - 22901					
*01	SHUT IN	35121	-0-	35121	35121	1983	1	20367	2	N	11280	10551	0			729
*02	SHUT IN	113601	-0-	113601	148722	7293	1	67310	2	N	32707	32740	0			696
*03	277179 X	128457	-0-	-148722	-0-	3020	4	35978	9	N	36324	36271	0			749
*04	134076 X	134076	-0-	-0-	-0-	7951	1	79563	2	N	34965	33309	0	1609	1	796
*05	139559 X	139559	-0-	-0-	-0-	987	4	39956	9	N	31340	31372	0			764
*06	142726 X	142726	-0-	-0-	-0-	8125	1	87130	2	N	26385	26513	0			636
07	84847 X	NO RPT	-0-	-84847	-0-	359	4	38462	9	N	NO RPT					636

MALTSBERGER D ALLOCATION				WELL #: 74H	RRCID -> 299047	COMPL. DATE 12/10/2024				TOTAL DEPTH 9941	PERF.10535 - 22175					
*01	SHUT IN	97389	-0-	97389	126747	2160	1	74505	2	N	18100	17941	0			455
*02	SHUT IN	111334	-0-	111334	238081	814	4	19910	9	N	18589	18537	0			507
*03	359634 X	121553	-0-	-238081	-0-	2113	1	87603	2	N	18492	18581	0			418
*04	102670 X	102670	-0-	-0-	-0-	1170	4	20448	9	N	15601	14935	0	627	1	457
*05	92898 X	92898	-0-	-0-	-0-	2322	1	97745	2	N	12820	12877	0			400
*06	75570 X	70467	-0-	-5103	-0-	1145	4	20341	9	N	10670	10740	0			330
07	78089 X	NO RPT	-0-	-78089	-0-	2080	1	82507	2	N	NO RPT					330

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC SOIXANTE QUINZE A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 299050	COMPL. DATE 04/23/2024	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 8675 - 17926	CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	34190 X	34190	-0-	-0-	-0-	2775 1 267 4	25047 2 6101 9	2	N	5546	5569 0		58
*02	28745 X	28745	-0-	-0-	-0-	2883 1 179 4	20705 2 4978 9	2	N	4525	4531 0		52
*03	68882 X	26972	-0-	-41910	-0-	6167 1 330 4	15537 2 4938 9	2	N	4489	4479 0		62
*04	66660 X	24340	-0-	-42320	-0-	2955 1 523 4	16500 2 4362 9	2	N	3965	3984 0		43
*05	68882 X	21928	-0-	-46954	-0-	1864 1 647 4	15329 2 4088 9	2	N	3716	3698 0		61
*06	66660 X	22045	-0-	-44615	-0-	1653 1 241 4	16473 2 3678 9	2	N	3344	3351 0		54
*07	31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-				N	NO RPT			54

GARCIA B UNIT				WELL #:	32H	RRCID -> 299062	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 8900 - 18751			
*01	47895 X	13998	-0-	-33897	-0-	1124 1 111 4	10086 2 2677 9	2	N	2434	2442 0		26
*02	43260 X	12528	-0-	-30732	-0-	1236 1 78 4	8871 2 2343 9	2	N	2130	2131 0		25
*03	47895 X	5517	-0-	-42378	-0-	1394 1 42 4	3025 2 1056 9	2	N	960	985 0		-0-
*04	46350 X	2100	-0-	-44250	-0-	223 1 38 4	1393 2 446 9	2	N	405	395 0		10
*05	47895 X	2936	-0-	-44959	-0-	196 1 67 4	1635 2 1038 9	2	N	944	940 0		14
*06	13560 X	2360	-0-	-11200	-0-	149 1 22 4	1485 2 704 9	2	N	640	645 0		9
07	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-				N	NO RPT			9

GARCIA B UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 299072	COMPL. DATE 01/31/2016	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 9009 - 19112			
*08	59458 X	750	-0-	-58708	-0-	7 1 1 4	84 2 658 9	2	N	598	602 0		2
*09	57540 X	626	-0-	-56914	-0-	18 1 3 4	211 2 394 9	2	N	358	351 0		9
*10	59458 X	1091	-0-	-58367	-0-	14 1 1 4	179 2 897 9	2	N	815	806 0		18
*11	57540 X	867	-0-	-56673	-0-	13 1 4 4	178 2 672 9	2	N	611	614 0		15
*12	59458 X	1373	-0-	-58085	-0-	77 1 6 4	261 2 1029 9	2	N	935	937 0		13
*01	59458 X	1710	-0-	-57748	-0-	55 1 6 4	479 2 1170 9	2	N	1064	1065 0		12
*02	53704 X	1651	-0-	-52053	-0-	87 1 6 4	617 2 941 9	2	N	855	859 0		8
*03	59458 X	257	-0-	-59201	-0-	29 1 1 4	93 2 134 9	2	N	122	130 0		-0-
*04	57540 X	332	-0-	-57208	-0-	32 1 8 4	184 2 108 9	2	N	98	98 0		-0-
*05	59458 X	483	-0-	-58975	-0-	20 1 6 4	167 2 290 9	2	N	264	260 0		4
*06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	19 1 3 4	193 2 373 9	2	N	339	335 0		8
*07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ZAPPENDUSTER B														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
//CONT.// 102886				WELL #: 2H				COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL DEPTH 9639		
RRCID -> 299076				DISPOSITIONS				PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*05	SHUT IN	6386	-0-	6386	6386	225	1	3956	2	1980	1850	1		130
						27	4	2178	9					
*06	SHUT IN	96892	-0-	96892	103278	3268	1	66850	2	24136	24140	1		126
						224	4	26550	9					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	103278				N	NO RPT				126
ZAPPENDUSTER C														
WELL #: 3H				RRCID -> 299077				COMPL. DATE 01/02/2025				TOTAL DEPTH 9654		
DISPOSITIONS				PERF. N/A										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*05	SHUT IN	6878	-0-	6878	6878	244	1	4292	2	2104	1968	1		136
						28	4	2314	9					
*06	SHUT IN	99605	-0-	99605	106483	3374	1	68971	2	24565	24550	1		151
						238	4	27022	9					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	106483				N	NO RPT				151
HIXON 3 UNIT														
WELL #: 3H				RRCID -> 299079				COMPL. DATE 07/19/2010				TOTAL DEPTH 9938		
DISPOSITIONS				PERF. 10027 - 15154										
*08	39277 X	774	-0-	-38503	-0-	78	1	439	2	234	218	0		20
						257	9							
*09	38010 X	691	-0-	-37319	-0-	66	1	375	2	222	228	0		14
						6	4	244	9					
*10	39277 X	537	-0-	-38740	-0-	50	1	176	2	281	260	0		35
						2	4	309	9					
*11	38010 X	474	-0-	-37536	-0-	94	1	184	2	158	175	0		18
						22	4	174	9					
*12	39277 X	72	-0-	-39205	-0-	3	1	6	2	57	75	0		-0-
						63	9							
*01	39277 X	217	-0-	-39060	-0-	33	1	83	2	81	78	0		3
						12	4	89	9					
*02	35476 X	1464	-0-	-34012	-0-	174	1	549	2	659	613	0		49
						16	4	725	9					
*03	39277 X	2534	-0-	-36743	-0-	371	1	1376	2	652	668	0		33
						70	4	717	9					
*04	38010 X	2332	-0-	-35678	-0-	408	1	1296	2	541	530	0		44
						33	4	595	9					
*05	39277 X	2125	-0-	-37152	-0-	365	1	1365	2	281	312	0		13
						86	4	309	9					
*06	38010 X	722	-0-	-37288	-0-	86	1	425	2	118	131	0		-0-
						81	4	130	9					
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT				-0-
RITCHIE FARMS														
WELL #: 169H				RRCID -> 299082				COMPL. DATE 06/13/2018				TOTAL DEPTH 7674		
DISPOSITIONS				PERF. 8390 - 17759										
*01	32705 X	5440	-0-	-27265	-0-	77	1	4843	2	473	469	0		60
						520	9							
*02	29540 X	4052	-0-	-25488	-0-	56	1	3523	2	430	432	0		58
						473	9							
*03	32705 X	2825	-0-	-29880	-0-	33	1	2383	2	361	389	0		30
						12	4	397	9					
*04	31650 X	2146	-0-	-29504	-0-	24	1	1764	2	325	318	0		37
						358	9							
*05	32705 X	3182	-0-	-29523	-0-	27	1	2793	2	329	340	0		26
						362	9							
*06	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	29	1	2238	2	448	435	0		39
						493	9							
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				N	NO RPT				39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HINOJOSA A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 26H	ASSOCIATED RRCID -> 299083	CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2014				TOTAL	DEPTH	7814	PERF. 7722 - 12893			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	32147 X	1431	-0-	-30716	-0-	463	1 20 4	656	2 292 9	N	265	268	0			33
*02	29036 X	1609	-0-	-27427	-0-	442	1 19 4	896	2 252 9	N	229	240	0			22
*03	32147 X	1416	-0-	-30731	-0-	385	1 17 4	733	2 281 9	N	255	248	0			29
*04	31110 X	1071	-0-	-30039	-0-	259	1 11 4	486	2 315 9	N	286	288	0			27
*05	32147 X	980	-0-	-31167	-0-	223	1 13 4	468	2 276 9	N	251	248	0			30
*06	1710 X	1000	-0-	-710	-0-	211	1 14 4	489	2 286 9	N	260	260	0			30
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					30
RITCHIE FARMS				WELL #: 165H	RRCID -> 299097	COMPL. DATE 07/02/2018				TOTAL	DEPTH	7762	PERF. 8197 - 17937			
*01	32705 X	3869	-0-	-28836	-0-	52	1 551 9	3266	2 3973 9	N	501	484	0			71
*02	29540 X	4050	-0-	-25490	-0-	55	1 510 9	3485	2 3886 9	N	464	472	0			63
*03	32705 X	4436	-0-	-28269	-0-	50	1 19 4	3627	2 740 9	N	673	637	0			99
*04	31650 X	3414	-0-	-28236	-0-	37	1 663 9	2714	2 3758 9	N	603	648	0			54
*05	32705 X	4258	-0-	-28447	-0-	35	1 543 9	3680	2 3758 9	N	494	501	0			47
*06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	36	1 523 9	2786	2 3347 9	N	475	477	0			45
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					45
MALTSBERGER				WELL #: 152H	RRCID -> 299104	COMPL. DATE 01/09/2023				TOTAL	DEPTH	9739	PERF. 10070 - 20125			
*01	SHUT IN	36063	-0-	36063	1356594	1300	1 339 4	30451	2 3973 9	N	3612	3581	0			85
*02	SHUT IN	32421	-0-	32421	1389015	997	1 357 4	27181	2 3886 9	N	3533	3506	0			112
*03	1424262 X	35247	-0-	-1389015	-0-	1048	1 347 4	29527	2 4325 9	N	3932	3951	0			93
*04	77700 X	30678	-0-	-47022	-0-	952	1 283 4	25685	2 3758 9	N	3416	3263	0	137 1		109
*05	80290 X	31930	-0-	-48360	-0-	1092	1 50 4	26970	2 3818 9	N	3471	3467	0			113
*06	34890 X	26043	-0-	-8847	-0-	1014	1 131 4	21551	2 3347 9	N	3043	3054	0			102
07	35898 X	NO RPT	-0-	-35898	-0-					N	NO RPT					102
SOIXANTE QUINZE B				WELL #: 2H	RRCID -> 299111	COMPL. DATE 04/23/2024				TOTAL	DEPTH	8475	PERF. 8850 - 19001			
*01	50065 X	34355	-0-	-15710	-0-	2798	1 274 4	25169	2 6114 9	N	5558	5585	0			57
*02	45220 X	29603	-0-	-15617	-0-	2978	1 196 4	21539	2 4890 9	N	4445	4449	0			53
*03	50065 X	27413	-0-	-22652	-0-	6422	1 336 4	15814	2 4841 9	N	4401	4393	0			61
*04	48450 X	24370	-0-	-24080	-0-	2990	1 550 4	16652	2 4178 9	N	3798	3823	0			36
*05	50065 X	20902	-0-	-29163	-0-	1762	1 639 4	14458	2 4043 9	N	3675	3650	0			61
*06	48450 X	21442	-0-	-27008	-0-	1597	1 232 4	15881	2 3732 9	N	3393	3403	0			51
*07	32767 X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					N	NO RPT					51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
COTULLA EAST A ALLOCATION				WELL #: 12H		RRCID -> 299115		COMPL. DATE 02/13/2023		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8650 - 16335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
*01	28489 X	5421	-0-	-23068	-0-	305 1	2711 2	2376 9	N	2160	2159	0	25
*02	25732 X	5891	-0-	-19841	-0-	29 4	3313 2	2086 9	N	1896	1906	0	15
*03	28489 X	5802	-0-	-22687	-0-	464 1	2336 2	2411 9	N	2192	2186	0	21
*04	27570 X	4722	-0-	-22848	-0-	28 4	2405 2	1795 9	N	1632	1632	0	21
*05	28489 X	5583	-0-	-22906	-0-	1008 1	3221 2	1839 9	N	1672	1666	0	27
*06	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	47 4	2804 2	1482 9	N	1347	1361	0	13
*07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	37 4			N	NO RPT			13
MALTSBERGER UNIT D				WELL #: 106H		RRCID -> 299122		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 9743		PERF. 9964 - 20413	
*01	112313 X	2816	-0-	-109497	-0-	567 1	2161 2	29 9	N	26	26	0	-0-
*02	101444 X	2808	-0-	-98636	-0-	59 4	2330 2	20 9	N	18	16	0	2
*03	112313 X	3617	-0-	-108696	-0-	352 1	3007 2	54 9	N	49	49	0	2
*04	108690 X	1925	-0-	-106765	-0-	106 4	1551 2	13 9	N	12	13	0	1 1 -0-
*05	112313 X	2674	-0-	-109639	-0-	41 4	2140 2	3 9	N	3	3	0	-0-
*06	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	353 1	1336 2	14 4	N	-0-			-0-
*07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	26 4			N	NO RPT			-0-
ALTITO B				WELL #: 37H		RRCID -> 299123		COMPL. DATE 12/03/2022		TOTAL DEPTH 10022		PERF. 10174 - 20176	
*08	66185 X	21739	-0-	-44446	-0-	1503 1	16867 2	3161 9	N	2874	2873	0	65
*09	64050 X	21083	-0-	-42967	-0-	208 4	17241 2	2155 9	N	1959	1880	0	77 1 67
*10	66185 X	20931	-0-	-45254	-0-	1585 1	16321 2	2919 9	N	2654	2616	0	105
*11	64050 X	20607	-0-	-43443	-0-	102 4	12011 2	2664 9	N	2422	2418	0	109
*12	66185 X	17301	-0-	-48884	-0-	1607 1	13379 2	2448 9	N	2225	2297	0	37
*01	66185 X	16355	-0-	-49830	-0-	84 4	12860 2	2241 9	N	2037	2056	0	18
*02	59780 X	14118	-0-	-45662	-0-	5923 1	11177 2	1901 9	N	1728	1707	0	39
*03	66185 X	14881	-0-	-51304	-0-	9 4	11773 2	1888 9	N	1716	1720	0	35
*04	64050 X	14597	-0-	-49453	-0-	969 1	11605 2	1954 9	N	1776	1628	0	132 1 51
*05	66185 X	10467	-0-	-55718	-0-	251 4	7873 2	1496 9	N	1360	1378	0	33
*06	64050 X	13006	-0-	-51044	-0-	949 1	8878 2	2189 9	N	1990	1951	0	72
*07	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-	89 4			N	NO RPT			72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886														
CUTTHROAT B				WELL #:	2H	RRCID	-> 299152		COMPL.	DATE 03/09/2025		TOTAL	DEPTH	9747	PERF.	N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	SHUT IN	15990	-0-	15990	15990	15990	1072	1	6727	2	N	6550	5891	0				659	
							986	4	7205	9									
*06	SHUT IN	92452	-0-	92452	108442	108442	3613	1	51586	2	N	31983	32113	0				529	
							2072	4	35181	9									
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	108442	108442					N	NO RPT						529	
HIXON-CARDEN				WELL #:	2H	RRCID	-> 299153		COMPL.	DATE 09/17/2013		TOTAL	DEPTH	9321	PERF.	9536	-	14608	
*08	14756 X	809	-0-	-13947	-0-	-0-	222	1	303	2	N	256	235	0				58	
							2	4	282	9									
*09	14280 X	513	-0-	-13767	-0-	-0-	122	1	156	2	N	213	221	0				50	
							1	4	234	9									
*10	14756 X	844	-0-	-13912	-0-	-0-	225	1	391	2	N	202	157	0				95	
							6	4	222	9									
*11	14280 X	552	-0-	-13728	-0-	-0-	124	1	188	2	N	210	227	0				78	
							9	4	231	9									
*12	14756 X	715	-0-	-14041	-0-	-0-	190	1	270	2	N	232	214	0				96	
							255	9											
*01	14756 X	639	-0-	-14117	-0-	-0-	192	1	203	2	N	211	216	0				91	
							12	4	232	9									
*02	13328 X	569	-0-	-12759	-0-	-0-	167	1	173	2	N	200	189	0				102	
							9	4	220	9									
*03	14756 X	569	-0-	-14187	-0-	-0-	168	1	194	2	N	184	218	0				68	
							5	4	202	9									
*04	14280 X	987	-0-	-13293	-0-	-0-	388	1	353	2	N	221	205	0				84	
							3	4	243	9									
*05	14756 X	1241	-0-	-13515	-0-	-0-	370	1	620	2	N	219	256	0				47	
							10	4	241	9									
*06	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	428	2	N	173	185	0				35	
							4	4	190	9									
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT						35	
CUTTHROAT C				WELL #:	3H	RRCID	-> 299154		COMPL.	DATE 02/27/2025		TOTAL	DEPTH	10031	PERF.	N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SHUT IN	11747	-0-	11747	-0-	-0-	864	1	5963	2	N	3560	3036	0				524	
							1004	4	3916	9									
*06	SHUT IN	107119	-0-	107119	107119	107119	4696	1	67362	2	N	29356	29312	0				568	
							2769	4	32292	9									
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	107119	107119					N	NO RPT						568	
CUTTHROAT B				WELL #:	2H	RRCID	-> 299258		COMPL.	DATE 03/09/2025		TOTAL	DEPTH	9747	PERF.	N/A			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																	
WHITWELL L UNIT WELL #: 66H RRCID -> 299278 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8341 - 14515																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	0 W	4122	-0-		4122	566085	79 1	3400 2	4 4	639 9	N	581	589 0				34
*02	0 W	4683	-0-		4683	570768	90 1	3905 2	5 4	683 9	N	621	628 0				27
*03	0 W	2892	-0-		2892	573660	65 1	2460 2	27 4	340 9	N	309	336 0				-0
*04	0 W	7634	-0-		7634	581294	6 1	1520 2	1 4	6107 9	N	5552	5009 0				543
*05	0 W	31748	-0-		31748	613042	129 1	9373 2	251 4	21995 9	N	19995	20177 0				361
*06	0 W	37679	-0-		37679	650721	20353 2	211 4	17115 9		N	15559	15354 0				566
07	0 W	NO RPT	-0-		-0-	650721					N	NO RPT					566
WHITWELL H UNIT WELL #: 54H RRCID -> 299279 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8057 - 14358																	
*08	23901 X	6327	-0-		-17574	-0-	5132 2	12 4	1183 9		N	1075	1067 0				65
*09	23130 X	5540	-0-		-17590	-0-	22 1	4446 2	15 4	1057 9	N	961	968 0				58
*10	23901 X	7163	-0-		-16738	-0-	99 1	5954 2	4 4	1106 9	N	1005	1006 0				57
*11	23130 X	6144	-0-		-16986	-0-	97 1	5019 2	6 4	1022 9	N	929	920 0				66
*12	23901 X	6218	-0-		-17683	-0-	108 1	5067 2	2 4	1041 9	N	946	949 0				63
*01	23901 X	6989	-0-		-16912	-0-	131 1	5746 2	9 4	1103 9	N	1003	1010 0				56
*02	21588 X	5781	-0-		-15807	-0-	108 1	4722 2	6 4	945 9	N	859	876 0				39
*03	23901 X	4412	-0-		-19489	-0-	152 1	3317 2	88 4	855 9	N	777	764 0				52
*04	23130 X	5818	-0-		-17312	-0-	627 1	4101 2	70 4	1020 9	N	927	951 0				28
*05	23901 X	5632	-0-		-18269	-0-	56 1	4300 2	146 4	1130 9	N	1027	1035 0				20
*06	23130 X	5666	-0-		-17464	-0-	4616 2	46 4	1004 9		N	913	896 0				37
*07	6386 X	NO RPT	-0-		-6386	-0-					N	NO RPT					37
WHITWELL L UNIT WELL #: 64H RRCID -> 299280 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8432 - 14724																	
*01	5099 X	5099	-0-		-0-	-0-	95 1	4202 2	6 4	796 9	N	724	730 0				47
*02	4728 X	4728	-0-		-0-	-0-	88 1	3798 2	5 4	837 9	N	761	772 0				36
*03	2447 X	2447	-0-		-0-	-0-	51 1	1947 2	20 4	429 9	N	390	426 0				-0-
*04	10387 X	10387	-0-		-0-	-0-	14 1	3528 2	2 4	6843 9	N	6221	5599 0				622
*05	33882 X	33882	-0-		-0-	-0-	139 1	9468 2	254 4	24021 9	N	21837	22022 0				437
*06	37462 X	37462	-0-		-0-	-0-	17783 2	139 4	19540 9		N	17764	17493 0				708
07	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					708

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 167H	ASSOCIATED RRCID -> 299312	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2018				TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8032 - 17907	CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	30473 X	4982	-0-	-25491	-0-	20 1 837 9	4125 2	N	761	749 0		106		
09	29490 X	4909	-0-	-24581	-0-	21 1 738 9	4150 2	N	671	687 0		90		
10	30473 X	3078	-0-	-27395	-0-	14 1 454 9	2610 2	N	413	456 0		47		
11	29490 X	4986	-0-	-24504	-0-	46 1 637 9	4303 2	N	579	521 0		105		
12	30473 X	4867	-0-	-25606	-0-	59 1 706 9	4102 2	N	642	679 0		68		
*01	30473 X	4865	-0-	-25608	-0-	65 1 699 9	4101 2	N	635	634 0		69		
*02	27524 X	4525	-0-	-22999	-0-	60 1 644 9	3821 2	N	585	568 0		86		
*03	30473 X	4753	-0-	-25720	-0-	54 1 23 4	3928 2	N	680	711 0		55		
*04	29490 X	3743	-0-	-25747	-0-	41 1 730 9	2972 2	N	664	670 0		49		
*05	30473 X	5175	-0-	-25298	-0-	41 1 749 9	4385 2	N	681	662 0		68		
*06	29490 X	3758	-0-	-25732	-0-	39 1 748 9	2971 2	N	680	686 0		62		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62		
SCOTT-WILKINSON K UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 299326	COMPL. DATE 01/11/2013				TOTAL DEPTH	7782	PERF. 8265 - 14749		
08	44795 X	1874	-0-	-42921	-0-	1464 2 408 9	2 4	N	371	370 0		22		
09	43350 X	1921	-0-	-41429	-0-	1464 2 447 9	10 4	N	406	403 0		25		
10	44795 X	1985	-0-	-42810	-0-	1577 2 407 9	1 4	N	370	374 0		21		
11	43350 X	1787	-0-	-41563	-0-	1 1 4 4	1347 2	N	395	397 0		19		
12	44795 X	1710	-0-	-43085	-0-	1 1 2 4	1296 2	N	374	375 0		18		
*01	44795 X	1781	-0-	-43014	-0-	5 1 9 4	1482 2	N	259	259 0		18		
*02	40460 X	985	-0-	-39475	-0-	823 2	162 9	N	147	146 0		19		
*03	44795 X	1675	-0-	-43120	-0-	1455 2	220 9	N	200	208 0		11		
*04	43350 X	1357	-0-	-41993	-0-	1104 2	253 9	N	230	227 0		14		
*05	44795 X	2049	-0-	-42746	-0-	1784 2 264 9	1 4	N	240	237 0		17		
*06	43350 X	1754	-0-	-41596	-0-	1479 2	275 9	N	250	240 0		27		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27		
CUTTHROAT D				WELL #: 4H	RRCID -> 299359	COMPL. DATE 03/12/2025				TOTAL DEPTH	9752	PERF. N/A		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*05	SHUT IN	15837	-0-	15837	15837	1051 1 992 4	6774 2	N	6382	5701 0		681		
*06	SHUT IN	89398	-0-	89398	105235	3494 1 2018 4	49992 2	N	30813	30973 0		521		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	105235		33894 9	N	NO RPT			521		
ALTITO A				WELL #: 240H	RRCID -> 299361	COMPL. DATE 04/16/2025				TOTAL DEPTH	9518	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY										CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC										//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													
ALTITO A										//CONT.// 102886													
										WELL #: 241H RRCID -> 299364 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 9477 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
VENADO BROS. B UNIT																							
WELL #: 21H RRCID -> 299440 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8966 - 16154																							
*01	0 W	2506	-0-	2506	239556	1706	1	745	2	N	50	51	1			26							
						55	9																
*02	0 W	1925	-0-	1925	241481	1155	1	585	2	N	168	98	1			96							
						185	9																
*03	0 W	1883	-0-	1883	243364	969	1	576	2	N	307	298	1			105							
						338	9																
*04	0 W	1841	-0-	1841	245205	755	1	935	2	N	137	154	1			88							
						151	9																
*05	0 W	2103	-0-	2103	247308	893	1	987	2	N	203	219	1			72							
						223	9																
*06	0 W	2971	-0-	2971	250279	1085	1	1814	2	N	65	84	1			53							
						72	9																
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	250279					N	NO RPT					53							
RITCHIE FARMS																							
WELL #: 171H RRCID -> 299442 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7969 - 17916																							
*01	26195 X	4610	-0-	-21585	-0-	64	1	4023	2	N	475	464	0			57							
						523	9																
*02	23660 X	3685	-0-	-19975	-0-	51	1	3199	2	N	395	403	0			49							
						435	9																
*03	26195 X	4356	-0-	-21839	-0-	51	1	3678	2	N	552	542	0			59							
						20	4	607	9														
*04	25350 X	3084	-0-	-22266	-0-	34	1	2472	2	N	525	527	0			57							
						578	9																
*05	26195 X	4697	-0-	-21498	-0-	38	1	4083	2	N	524	527	0			54							
						576	9																
*06	25350 X	3057	-0-	-22293	-0-	34	1	2635	2	N	353	366	0			41							
						388	9																
07	26195 X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT					41							
RITCHIE FARMS																							
WELL #: 163H RRCID -> 299443 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7978 - 17894																							
*01	32085 X	5348	-0-	-26737	-0-	71	1	4518	2	N	690	678	0			78							
						759	9																
*02	28980 X	3278	-0-	-25702	-0-	39	1	2681	2	N	507	503	0			82							
						558	9																
*03	32085 X	4301	-0-	-27784	-0-	50	1	3661	2	N	520	548	0			54							
						18	4	572	9														
*04	31050 X	3630	-0-	-27420	-0-	40	1	2951	2	N	581	563	0			72							
						639	9																
*05	32085 X	5660	-0-	-26425	-0-	46	1	4864	2	N	682	686	0			68							
						750	9																
*06	31050 X	5006	-0-	-26044	-0-	54	1	4152	2	N	727	734	0			61							
						800	9																
07	32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					N	NO RPT					61							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 102H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 299447	COMPL. DATE 02/23/2017	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8427 - 15140							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	62341 X	1932	-0-	-60409	-0-	356 1 65 4	788 2 723 9			N	657	688 0				26
*09	60330 X	2124	-0-	-58206	-0-	407 1 8 4	977 2 732 9			N	665	663 0				28
*10	62341 X	1531	-0-	-60810	-0-	273 1 8 4	556 2 694 9			N	631	634 0				25
*11	60330 X	2389	-0-	-57941	-0-	493 1 58 4	1202 2 636 9			N	578	583 0				20
*12	62341 X	3455	-0-	-58886	-0-	704 1 86 4	1990 2 675 9			N	614	609 0				25
*01	62341 X	5496	-0-	-56845	-0-	1461 1 94 4	3420 2 521 9			N	474	476 0				23
*02	56308 X	3305	-0-	-53003	-0-	764 1 225 4	1719 2 597 9			N	543	536 0				30
*03	62341 X	1165	-0-	-61176	-0-	174 1 32 4	331 2 628 9			N	571	564 0				37
*04	60330 X	1413	-0-	-58917	-0-	192 1 36 4	601 2 584 9			N	531	515 0				53
*05	62341 X	1488	-0-	-60853	-0-	149 1 42 4	754 2 543 9			N	494	523 0				24
*06	60330 X	1252	-0-	-59078	-0-	170 1 13 4	449 2 620 9			N	564	556 0				32
07	62341 X	NO RPT	-0-	-62341	-0-					N	NO RPT					32
ALTITO A 3031				WELL #:	1H	RRCID -> 299453	COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL DEPTH	8963	PERF. 9410 - 20501						
*01	0 W	32218	-0-	32218	682243	2603 1 245 4	23642 2 5728 9			N	5207	5227 0				55
*02	0 W	9093	-0-	9093	691336	887 1 25 4	6522 2 1659 9			N	1508	1563 0				-0-
*03	0 W	549	-0-	549	691885	70 1 25 9	454 2			N	23	23 0				-0-
*04	0 W	5583	-0-	5583	697468	624 1 113 4	3491 2 1355 9			N	1232	1214 0				18
*05	0 W	7316	-0-	7316	704784	494 1 160 4	4080 2 2582 9			N	2347	2315 0				50
*06	0 W	8766	-0-	8766	713550	493 1 73 4	4907 2 3293 9			N	2994	2990 0				54
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	713550					N	NO RPT					54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION WELL #: 37H RRCID -> 299463 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9113 - 24870														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	47864 X	5004	-0-	-42860	-0-	612 1	3297 2	N			995	1098 0		313
						1095 9								
*09	46320 X	5636	-0-	-40684	-0-	826 1	3685 2	N			1023	928 0		408
						1125 9								
*10	47864 X	5109	-0-	-42755	-0-	789 1	3130 2	N			1082	1126 0		364
						1190 9								
*11	46320 X	4499	-0-	-41821	-0-	697 1	2671 2	N			1028	985 0		407
						1131 9								
*12	47864 X	4932	-0-	-42932	-0-	685 1	3002 2	N			1132	1079 0		460
						1245 9								
*01	47864 X	4626	-0-	-43238	-0-	647 1	2582 2	N			1192	1107 0		545
						86 4	1311 9							
*02	43232 X	2258	-0-	-40974	-0-	208 1	962 2	N			950	719 0		776
						43 4	1045 9							
*03	47864 X	1478	-0-	-46386	-0-	165 1	544 2	N			699	954 0		521
						769 9								
*04	46320 X	1238	-0-	-45082	-0-	172 1	373 2	N			630	1140 0		11
						693 9								
*05	47864 X	2380	-0-	-45484	-0-	126 1	1455 2	N			644	610 0		45
						91 4	708 9							
*06	46320 X	3420	-0-	-42900	-0-	202 1	2264 2	N			794	785 0		54
						81 4	873 9							
*07	47864 X	NO RPT	-0-	-47864	-0-			N			NO RPT			54
RITCHIE FARMS WELL #: 80H RRCID -> 299493 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8226 - 14979														
*01	24955 X	2231	-0-	-22724	-0-	482 1	1147 2	N			522	525 0		21
						28 4	574 9							
*02	22540 X	2160	-0-	-20380	-0-	477 1	1031 2	N			474	468 0		27
						131 4	521 9							
*03	24955 X	2122	-0-	-22833	-0-	528 1	1021 2	N			466	466 0		27
						60 4	513 9							
*04	24150 X	2752	-0-	-21398	-0-	481 1	1709 2	N			443	423 0		47
						75 4	487 9							
*05	24955 X	2528	-0-	-22427	-0-	440 1	1379 2	N			538	568 0		17
						117 4	592 9							
*06	24150 X	2342	-0-	-21808	-0-	490 1	1289 2	N			460	451 0		26
						57 4	506 9							
07	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-			N			NO RPT			26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
MALTSBERGER UNIT A-1														
WELL #: 94H RRCID -> 299589 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9788 - 17603														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 W	3437	-0-	3437	963221	2064	1	170	2	N	918	940	0	54
09	0 W	3273	-0-	3273	966494	1998	1	234	2	N	748	745	0	57
10	0 W	2939	-0-	2939	969433	1367	1	262	2	N	945	916	0	86
11	0 W	3438	-0-	3438	972871	1449	1	341	2	N	940	944	0	82
12	0 W	5055	-0-	5055	977926	2181	1	1505	2	N	835	831	0	86
*01	0 W	4793	-0-	4793	982719	2202	1	948	2	N	750	825	0	11
*02	0 W	2955	-0-	2955	985674	1553	1	78	2	N	521	522	0	10
*03	0 W	3572	-0-	3572	989246	1938	1	164	2	N	725	720	0	15
*04	0 W	3486	-0-	3486	992732	1781	1	42	2	N	742	706	0	17
*05	0 W	3214	-0-	3214	995946	1655	1	74	2	N	684	692	0	9
*06	0 W	3015	-0-	3015	998961	1742	1	243	2	N	506	500	0	15
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	998961	473	4	557	9	N	NO RPT			15
MALTSBERGER UNIT A-1														
WELL #: 95H RRCID -> 299590 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9812 - 17549														
08	92783 X	1973	-0-	-90810	-0-	1006	1	80	2	N	724	739	0	47
09	89790 X	1899	-0-	-87891	-0-	910	1	109	2	N	711	705	0	53
10	92783 X	1663	-0-	-91120	-0-	643	1	132	2	N	708	696	0	65
11	89790 X	1808	-0-	-87982	-0-	659	1	157	2	N	679	670	0	74
12	92783 X	3260	-0-	-89523	-0-	1291	1	793	2	N	791	811	0	54
*01	92783 X	1678	-0-	-91105	-0-	661	1	432	2	N	382	433	0	3
*02	83804 X	463	-0-	-83341	-0-	161	1	9	2	N	195	194	0	4
*03	92783 X	1241	-0-	-91542	-0-	615	1	57	2	N	374	373	0	5
*04	89790 X	206	-0-	-89584	-0-	91	1	2	2	N	83	76	0	8
*05	92783 X	3737	-0-	-89046	-0-	2029	1	90	2	N	727	712	0	23
*06	89790 X	4083	-0-	-85707	-0-	1910	1	258	2	N	1194	1195	0	22
07	92783 X	NO RPT	-0-	-92783	-0-	602	4	1313	9	N	NO RPT			22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MUMME RANCH ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 299603 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10657 - 21316														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
*01	40548 X	10292	-0-	-30256	-0-	2326	1	5458	2	N	2151	2173	0	97
						142	4	2366	9					
*02	36624 X	8391	-0-	-28233	-0-	1904	1	4118	2	N	1908	1881	0	124
						270	4	2099	9					
*03	40548 X	10365	-0-	-30183	-0-	2689	1	5039	2	N	2106	2106	0	124
						320	4	2317	9					
*04	39240 X	9299	-0-	-29941	-0-	2238	1	4819	2	N	1904	1914	0	114
						148	4	2094	9					
*05	40548 X	8997	-0-	-31551	-0-	1939	1	4629	2	N	1949	1937	0	126
						285	4	2144	9					
*06	39240 X	9064	-0-	-30176	-0-	1928	1	4773	2	N	2073	2054	0	145
						83	4	2280	9					
*07	40548 X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					N	NO RPT			145
RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 79H RRCID -> 299619 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8626 - 16382														
*08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	743	1	1723	2	N	766	763	0	74
						43	4	843	9					
*09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	730	1	1834	2	N	807	803	0	78
						33	4	888	9					
*10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	784	1	1753	2	N	722	728	0	72
						61	4	794	9					
*11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	682	1	1421	2	N	630	641	0	61
						53	4	693	9					
*12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	741	1	1184	2	N	686	681	0	66
						79	4	755	9					
*01	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	629	1	1317	2	N	489	530	0	25
						62	4	538	9					
*02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	795	1	1673	2	N	778	700	0	103
						72	4	856	9					
*03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	728	1	1515	2	N	775	780	0	98
						82	4	853	9					
*04	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	810	1	1782	2	N	703	746	0	55
						15	4	773	9					
*05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	659	1	1254	2	N	784	748	0	91
						174	4	862	9					
*06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	596	1	1142	2	N	796	748	0	139
						70	4	876	9					
*07	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					N	NO RPT			139
ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION WELL #: 35H RRCID -> 299644 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9256 - 24519														
*01	78027 X	6306	-0-	-71721	-0-	1060	1	4193	2	N	883	946	0	384
						82	4	971	9					
*02	70476 X	3323	-0-	-67153	-0-	430	1	2147	2	N	636	495	0	525
						46	4	700	9					
*03	78027 X	2750	-0-	-75277	-0-	504	1	1703	2	N	494	657	0	362
						543	9							
*04	75510 X	1429	-0-	-74081	-0-	245	1	686	2	N	453	803	0	12
						498	9							
*05	78027 X	960	-0-	-77067	-0-	45	1	518	2	N	348	306	0	54
						14	4	383	9					
*06	75510 X	3062	-0-	-72448	-0-	163	1	1741	2	N	958	947	0	65
						104	4	1054	9					
*07	78027 X	NO RPT	-0-	-78027	-0-					N	NO RPT			65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #: 32H		RRCID -> 299652		COMPL. DATE 05/07/2023		TOTAL DEPTH 10051		PERF.10325 - 20326				
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	W	17787	-0-	17787	458880	1206 1 168 4	13554 2 2859 9		N	2599	2603 0				57
09	0	W	16878	-0-	16878	475758	1223 1 85 4	13359 2 2211 9		N	2010	1907 0		78 1		82
10	0	W	17487	-0-	17487	493245	1315 1 71 4	13348 2 2753 9		N	2503	2489 0				96
11	0	W	17518	-0-	17518	510763	4730 1 8 4	10246 2 2534 9		N	2304	2264 0				136
12	0	W	14924	-0-	14924	525687	1222 1 42 4	11374 2 2286 9		N	2078	2180 0				34
*01	0	W	12915	-0-	12915	538602	890 1 107 4	10112 2 1806 9		N	1642	1642 0				34
*02	0	W	11918	-0-	11918	550520	819 1 53 4	9310 2 1736 9		N	1578	1585 0				27
*03	0	W	12800	-0-	12800	563320	804 1 205 4	9810 2 1981 9		N	1801	1787 0				41
*04	0	W	12917	-0-	12917	576237	825 1 76 4	10082 2 1934 9		N	1758	1619 0		132 1		48
*05	0	W	10727	-0-	10727	586964	805 1 314 4	7867 2 1741 9		N	1583	1577 0				54
*06	0	W	11782	-0-	11782	598746	871 1 824 4	7936 2 2151 9		N	1955	1939 0				70
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	598746				N	NO RPT					70

ROCKY COMFORT-HIXON UNIT				WELL #: 39H		RRCID -> 299709		COMPL. DATE 04/14/2019		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 9253 - 19558				
08	0	W	7042	-0-	7042	728246	949 1 958 9	5135 2		N	871	912 0				274
09	0	W	5767	-0-	5767	734013	881 1 899 9	3987 2		N	817	803 0				288
10	0	W	4712	-0-	4712	738725	792 1 776 9	3144 2		N	705	747 0				246
11	0	W	4142	-0-	4142	742867	702 1 743 9	2697 2		N	675	655 0				266
12	0	W	4147	-0-	4147	747014	631 1 760 9	2756 2		N	691	671 0				286
01	0	W	4433	-0-	4433	751447	712 1 94 4	2838 2 789 9		N	717	666 0				337
02	0	W	2255	-0-	2255	753702	268 1 47 4	1271 2 669 9		N	608	455 0				490
03	0	W	1579	-0-	1579	755281	254 1 490 9	835 2		N	445	603 0				332
04	0	W	986	-0-	986	756267	132 1 460 9	394 2		N	418	740 0				10
05	0	W	2390	-0-	2390	758657	140 1 157 4	1625 2 468 9		N	425	404 0				31
06	0	W	2946	-0-	2946	761603	187 1 97 4	2150 2 512 9		N	465	464 0				32
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	761603				N	NO RPT					32

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1192

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS L UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED WELL #:		81H	RRCID -> 299806	CAPACITY COMPL. DATE 05/04/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8390 - 16044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 W	4792	-0-	4792	71367		1097 68	1 4	2531 1096	2 9	N	996	996	0			63
09	0 W	4607	-0-	4607	75974		1012 47	1 4	2541 1007	2 9	N	915	880	0			98
10	0 W	5050	-0-	5050	81024		1195 95	1 4	2650 1110	2 9	N	1009	1015	0			92
11	0 W	4501	-0-	4501	85525		1117 85	1 4	2320 979	2 9	N	890	902	0			80
12	0 W	2931	-0-	2931	88456		675 89	1 4	1112 1055	2 9	N	959	995	0			44
01	0 W	4514	-0-	4514	92970		1008 58	1 4	2379 1069	2 9	N	972	971	0			45
02	0 W	2921	-0-	2921	95891		620 180	1 4	1329 792	2 9	N	720	722	0			43
03	0 W	4001	-0-	4001	99892		906 140	1 4	1779 1176	2 9	N	1069	1023	0			89
04	0 W	4149	-0-	4149	104041		605 77	1 4	2048 1419	2 9	N	1290	1255	0			124
05	0 W	3859	-0-	3859	107900		623 185	1 4	1793 1258	2 9	N	1144	1235	0			33
06	0 W	4585	-0-	4585	112485		825 93	1 4	2164 1503	2 9	N	1366	1343	0			56
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112485						N	NO RPT					56
EOG RESOURCES, INC. EXELCO				253162 WELL #:	3H	RRCID -> 291136	COMPL. DATE 09/22/2011				TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143						
02	T. A.	561	-0-	561	561		144 413	3 9	4 4	4 Y	375	353	0	1	8		25
03	T. A.	825	-0-	825	1386		1 7	1 4	224 593	3 9	Y	539	543	0	2	8	19
04	T. A.	1563	-0-	1563	2949		1 11	1 4	465 1086	3 9	Y	987	933	0	1	8	72
05	T. A.	1414	-0-	1414	4363		1 10	1 4	461 942	3 9	Y	856	872	0	1	8	55
06	T. A.	959	-0-	959	5322		1 8	1 4	392 558	3 9	Y	507	523	0	1	8	38
07	6435 X	1113	-0-	-5322	-0-		1 6	1 4	322 784	3 9	Y	713	683	0	1	8	67
EXELCO				WELL #:	5H	RRCID -> 291137	COMPL. DATE 09/23/2011				TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497						
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-		1 3	1 4	233 243	3 9	Y	221	216	0			15
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-		1 3	1 4	292 254	3 9	Y	231	238	0			8
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-		1 4	1 4	279 301	3 9	Y	274	262	0			20
05	527 N	417	-0-	-110	-0-		1 2	1 4	210 204	3 9	Y	185	193	0			12
06	540 N	317	-0-	-223	-0-		157 158	3 9	2 4	4 Y	144	145	0			11	
07	620 N	280	-0-	-340	-0-		134 144	3 9	2 4	4 Y	131	130	0			12	
EXELCO				WELL #:	9H	RRCID -> 291138	COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT														CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253162															
WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	98 1	622 3	Y	152	147 0	15				
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	119 1	805 3	Y	218	217 0	16				
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	39 1	902 3	Y	194	193 0	17				
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	39 1	918 3	Y	236	232 0	21				
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	44 1	792 3	Y	231	232 0	20				
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	44 1	798 3	Y	226	225 0	21				
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080															
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	198 1	2243 3	Y	628	605 0	60				
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	225 1	2259 3	Y	636	649 0	46	1 8			
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	76 1	2416 3	Y	614	607 0	53				
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	78 1	2236 3	Y	602	600 0	55				
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	85 1	2300 3	Y	568	573 0	50				
07	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	118 1	1898 3	Y	483	488 0	45				
CUMMINGS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564															
02	1736 N	811	-0-	-925	-0-	15 1	600 3	Y	175	174 0	20				
03	1457 N	829	-0-	-628	-0-	17 1	578 3	Y	210	213 0	17				
04	1020 N	428	-0-	-592	-0-	16 1	207 3	Y	184	184 0	17				
05	899 N	736	-0-	-163	-0-	10 1	500 3	Y	203	197 0	23				
06	810 N	673	-0-	-137	-0-	9 1	443 3	Y	198	207 0	14				
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	12 1	417 3	Y	190	180 0	24				
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738															
02	1036 N	845	-0-	-191	-0-	120 1	566 3	Y	143	143 0	14				
03	1116 N	833	-0-	-283	-0-	152 1	500 3	Y	163	165 0	12				
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	47 1	659 3	Y	131	132 0	11				
05	930 N	715	-0-	-215	-0-	50 1	528 3	Y	123	123 0	11				
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	50 1	597 3	Y	93	96 0	8				
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	50 1	608 3	Y	128	124 0	12				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.										//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			
CORNFIELD UNIT										//CONT.// 253162			WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CORNFIELD UNIT					WELL #:	11H	RRCID -> 291245	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 11764	PERF.11762 - 16910						
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	234 1	1670 3	Y	113	119 0					11
							2 4	124 9								
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	530 1	7 3	Y	111	114 0					8
							1 4	122 9								
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	5 3	Y	92	92 0					8
							1 4	101 9								
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	231 3	Y	84	84 0					8
							2 4	92 9								
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	282 3	Y	76	77 0					7
							1 4	84 9								
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	418 3	Y	163	155 0					15
							2 4	179 9								

TURKEY CREEK A					WELL #:	1H	RRCID -> 291704	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 12242	PERF.12454 - 17822						
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	388 1	2133 3	Y	1343	1408 0		1 8			252
							13 4	1477 9								
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	-0-	449 1	2295 3	Y	1399	1441 0		1 8			209
							14 4	1539 9								
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	346 1	2057 3	Y	1236	1245 0		1 8			199
							12 4	1360 9								
05	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	-0-	260 1	1882 3	Y	1286	1201 0		1 8			283
							14 4	1415 9								
06	3660 X	3479	-0-	-181	-0-	-0-	238 1	1805 3	Y	1294	1368 0		1 8			208
							13 4	1423 9								
07	3782 X	3613	-0-	-169	-0-	-0-	301 1	1896 3	Y	1277	1190 0		1 8			294
							11 4	1405 9								

TURKEY CREEK B					WELL #:	2H	RRCID -> 291705	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 12266	PERF.12360 - 18586						
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	334 1	17 3	Y	129	135 0					24
							2 4	142 9								
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	332 1	19 3	Y	135	139 0					20
							2 4	149 9								
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	234 1	176 3	Y	151	147 0					24
							2 4	166 9								
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	272 1	215 3	Y	151	142 0					33
							2 4	166 9								
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	296 1	178 3	Y	144	154 0					23
							2 4	158 9								
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	309 1	171 3	Y	141	132 0					32
							2 4	155 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
TURKEY CREEK C			WELL #:			3H	RRCID -> 291706	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 12308	PERF.12452	- 19031				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	6496 X	4308	-0-	-2188	-0-	200 13 4	2811 1284 9	3	Y	1167	1219 0	2 8			219	
03	7192 X	4635	-0-	-2557	-0-	216 13 4	3044 1362 9	3	Y	1238	1270 0	2 8			185	
04	5370 X	5290	-0-	-80	-0-	372 13 4	3454 1451 9	3	Y	1319	1290 0	2 8			212	
05	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	492 13 4	3511 1452 9	3	Y	1320	1240 0	2 8			290	
06	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	417 15 4	3487 1452 9	3	Y	1254	1341 0	2 8			201	
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	435 14 4	3545 1379 9	3	Y	1360	1247 0	1 8			313	
						13 4	1496 9									

ZION C			WELL #:			3H	RRCID -> 291708	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL	DEPTH 11773	PERF.11911	- 16879				
02	3416 X	3301	-0-	-115	-0-	36 14 4	2362 889 9	3	Y	808	779 0				234	
03	3782 X	3577	-0-	-205	-0-	30 13 4	2626 908 9	3	Y	825	838 0				221	
04	3660 X	3206	-0-	-454	-0-	32 13 4	2297 864 9	3	Y	785	774 0				232	
05	3782 X	3277	-0-	-505	-0-	33 15 4	2340 889 9	3	Y	808	716 0	1 8			323	
06	3600 X	3429	-0-	-171	-0-	26 16 4	2541 846 9	3	Y	769	415 0	435 1			241	
07	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	28 13 4	2608 866 9	3	Y	787	762 0				266	

ZION A			WELL #:			1H	RRCID -> 291713	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL	DEPTH 11696	PERF.12173	- 16671				
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	29 11 4	1912 466 9	3	Y	424	422 0				123	
03	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	24 10 4	2074 497 9	3	Y	452	454 0				121	
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	25 10 4	2118 433 9	3	Y	394	398 0				117	
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	27 10 4	2224 427 9	3	Y	388	350 0				155	
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	20 10 4	2204 404 9	3	Y	367	199 0	208 1			115	
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	22 11 4	2241 404 9	3	Y	367	358 0				124	

TURKEY CREEK D			WELL #:			4H	RRCID -> 291714	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 12364	PERF.12453	- 19357				
02	2408 X	2225	-0-	-183	-0-	223 8 4	1163 831 9	3	Y	755	790 0	1 8			142	
03	2666 X	2460	-0-	-206	-0-	267 8 4	1339 846 9	3	Y	769	795 0	1 8			115	
04	2580 X	2302	-0-	-278	-0-	282 7 4	1342 671 9	3	Y	610	626 0	1 8			98	
05	2666 X	2365	-0-	-301	-0-	243 7 4	1435 680 9	3	Y	618	579 0	1 8			136	
06	2520 X	2260	-0-	-260	-0-	211 7 4	1401 641 9	3	Y	583	624 0	1 8			94	
07	2387 N	2186	-0-	-201	-0-	232 6 4	1303 645 9	3	Y	586	545 0				135	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
ZION B														
WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF. 12217 - 16789														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1848 N	1661	-0-	-187	-0-	24 1	1403 3	229 9	Y	208	212 0			60
03	2046 N	1112	-0-	-934	-0-	21 1	921 3	165 9	Y	150	170 0			40
04	1860 N	963	-0-	-897	-0-	24 1	779 3	155 9	Y	141	139 0			42
05	1829 N	908	-0-	-921	-0-	23 1	741 3	139 9	Y	126	117 0			51
06	1080 N	960	-0-	-120	-0-	16 1	800 3	138 9	Y	125	67 0	70 1		39
07	992 N	957	-0-	-35	-0-	17 1	770 3	165 9	Y	150	138 0			51
DOSSETT B														
WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829														
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	87 1	2409 3	1273 9	Y	1157	1167 0			74
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	73 1	2579 3	1574 9	Y	1431	1433 0	1 8		71
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	51 1	2122 3	1241 9	Y	1128	1124 0			75
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	39 1	2273 3	1211 9	Y	1101	1038 0	77 1		60
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	40 1	2227 3	1260 9	Y	1145	1129 0	1 8		75
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	68 1	2269 3	1218 9	Y	1107	1093 0	1 8		88
QUETZAL A														
WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444														
02	4116 X	162	-0-	-3954	-0-	24 3	2 4	136 9	Y	124	110 0			14
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				Y	-0-	14 0			-0-
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				Y	-0-				-0-
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	157 1	1532 3	1298 9	Y	1180	1108 0	2 8		70
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	301 1	1931 3	1137 9	Y	1034	1006 0	2 8		96
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	245 1	2714 3	860 9	Y	782	814 0	3 8		61
QUETZAL D														
WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583														
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	570 1	2104 3	871 9	Y	792	828 0	1 8		92
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	428 1	2897 3	1192 9	Y	1084	1027 0	1 8		148
04	3420 X	2632	-0-	-788	-0-	397 1	1469 3	754 9	Y	685	656 0			177
05	3720 X	3124	-0-	-596	-0-	243 1	1660 3	1205 9	Y	1095	1206 0	1 8		65
06	3600 X	3267	-0-	-333	-0-	251 1	2110 3	894 9	Y	813	802 0	1 8		75
07	3720 X	2392	-0-	-1328	-0-	277 1	1361 3	745 9	Y	677	699 0			53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
QUETZAL B				WELL #:		2H	RRCID -> 291758	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9898 - 21537		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-			Y	-0-			-0-	
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-	
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			-0-	
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	186	1 1435 3	Y	1136	1068	0	68	
						14	4 1250 9						
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	236	1 2129 3	Y	679	684	0	63	
						11	4 747 9						
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	223	1 1827 3	Y	423	453	0	33	
						6	4 465 9						

EVERGLADES B				WELL #:		2H	RRCID -> 291759	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH	11194	PERF. 10554 - 18429		
02	4172 X	3574	-0-	-598	-0-	228	1 2091 3	Y	1128	1126	0	1 8	79
						14	4 1241 9						
03	4619 X	437	-0-	-4182	-0-	287	1 10 3	Y	125	196	0	2 8	6
						2	4 138 9						
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	-0-	6	0	-0-	
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-			-0-	
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	-0-			-0-	
07	3968 X	196	-0-	-3772	-0-	9	1 28 3	Y	144	130	0	14	
						1	4 158 9						

SILVERBRITE B				WELL #:		2H	RRCID -> 291769	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 9950 - 18596		
02	2184 X	1146	-0-	-1038	-0-	22	1 839 3	Y	255	251	0		42
						4	4 281 9						
03	2418 X	2188	-0-	-230	-0-	20	1 1716 3	Y	406	396	0	1 8	51
						5	4 447 9						
04	2340 X	1517	-0-	-823	-0-	15	1 1136 3	Y	329	338	0		42
						4	4 362 9						
05	2139 X	273	-0-	-1866	-0-	17	1 15 3	Y	216	217	0		41
						3	4 238 9						
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	13	1 2460 3	Y	431	407	0		65
						6	4 474 9						
07	2201 X	1555	-0-	-646	-0-	18	1 1104 3	Y	389	379	0	1 8	74
						5	4 428 9						

SILVERBRITE D				WELL #:		4H	RRCID -> 291770	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 9969 - 18591		
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	34	1 1158 3	Y	550	535	0		91
						6	4 605 9						
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	23	1 1498 3	Y	520	544	0	1 8	66
						6	4 572 9						
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1 1207 3	Y	568	560	0	1 8	73
						7	4 625 9						
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	17	1 1380 3	Y	627	580	0	1 8	119
						9	4 690 9						
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	19	1 1648 3	Y	626	649	0	1 8	95
						8	4 689 9						
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1 908 3	Y	598	578	0	1 8	114
						7	4 658 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
STEELHEAD D														
WELL #: 4H RRCID -> 291771														
COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4340 X	3985	-0-	-355	-0-	30 8	1 4	2882 1065	3 9	Y	968	967 0	4 8	15
03	4805 X	4531	-0-	-274	-0-	31 6	1 4	3379 1115	3 9	Y	1014	1015 0	1 8	13
04	4470 X	3520	-0-	-950	-0-	21 6	1 4	2578 915	3 9	Y	832	834 0	1 8	10
05	4495 X	3967	-0-	-528	-0-	22 7	1 4	2887 1051	3 9	Y	955	949 0	1 8	15
06	4380 X	3649	-0-	-731	-0-	19 7	1 4	2698 925	3 9	Y	841	841 0	1 8	14
07	4526 X	3481	-0-	-1045	-0-	23 5	1 4	2533 920	3 9	Y	836	835 0	1 8	14
STEELHEAD E														
WELL #: 5H RRCID -> 291772														
COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193														
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	22 6	1 4	2572 922	3 9	Y	838	841 0	1 8	13
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	27 6	1 4	3013 1032	3 9	Y	938	938 0	1 8	12
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	22 7	1 4	2708 959	3 9	Y	872	873 0	1 8	10
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	22 7	1 4	3213 1026	3 9	Y	933	928 0	1 8	14
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	18 6	1 4	3169 836	3 9	Y	760	761 0	1 8	12
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	22 6	1 4	3968 987	3 9	Y	897	893 0	1 8	15
STEELHEAD F														
WELL #: 6H RRCID -> 291773														
COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150														
02	3556 X	3077	-0-	-479	-0-	28 7	1 4	1900 1142	3 9	Y	1038	1044 0	1 8	16
03	3875 X	3123	-0-	-752	-0-	32 7	1 4	1842 1242	3 9	Y	1129	1130 0	1 8	14
04	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	26 8	1 4	2054 1252	3 9	Y	1138	1138 0	1 8	13
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	27 9	1 4	2526 1251	3 9	Y	1137	1132 0	1 8	17
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	22 9	1 4	2369 1315	3 9	Y	1195	1192 0	1 8	19
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	26 7	1 4	2924 1277	3 9	Y	1161	1160 0	1 8	19
HOGAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 291777														
COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115														
02	5264 X	5179	-0-	-85	-0-	194 9	1 4	3945 1031	3 9	Y	937	927 0	1 8	57
03	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	179 10	1 4	4703 1139	3 9	Y	1035	1010 0		82
04	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	199 11	1 4	4992 1036	3 9	Y	942	971 0		53
05	5828 X	5183	-0-	-645	-0-	186 10	1 4	4022 965	3 9	Y	877	882 0		48
06	5640 X	5138	-0-	-502	-0-	137 10	1 4	4001 990	3 9	Y	900	905 0	1 8	42
07	5828 X	5289	-0-	-539	-0-	185 8	1 4	4098 998	3 9	Y	907	871 0	1 8	77

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
HOGAN B				WELL #:		2H	RRCID -> 291778	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH 11991	PERF.11678	- 20001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4116 X	3823	-0-	-293	-0-	133 1	2619 3	9 4 1062 9	Y	965	955 0			59	
03	4557 X	4132	-0-	-425	-0-	142 1	2824 3	9 4 1157 9	Y	1052	1028 0			83	
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	172 1	4067 3	11 4 1286 9	Y	1169	1186 0			66	
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	175 1	3303 3	11 4 1100 9	Y	1000	1011 0			55	
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	197 1	3137 3	11 4 1100 9	Y	1000	1008 0	1 8		46	
07	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	244 1	4620 3	10 4 1236 9	Y	1124	1074 0	1 8		95	
HOGAN C				WELL #:		3H	RRCID -> 291779	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH 12016	PERF.11760	- 19894				
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	232 1	3567 3	14 4 1283 9	Y	1166	1149 0	2 8		71	
03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	309 1	3162 3	14 4 1327 9	Y	1206	1179 0	3 8		95	
04	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	224 1	3583 3	14 4 1225 9	Y	1114	1144 0	2 8		63	
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	245 1	3478 3	16 4 1235 9	Y	1123	1122 0	2 8		62	
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	266 1	3357 3	15 4 1188 9	Y	1080	1090 0	2 8		50	
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	250 1	3301 3	13 4 1224 9	Y	1113	1067 0	2 8		94	
FARNER C				WELL #:		3H	RRCID -> 291780	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 11883	PERF.11058	- 17536				
02	4172 X	2517	-0-	-1655	-0-	312 1	1546 3	10 4 649 9	Y	590	546 0	1 8		175	
03	4619 X	3369	-0-	-1250	-0-	410 1	2021 3	44 4 894 9	Y	813	845 0	1 8		142	
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	87 1	3572 3	18 4 944 9	Y	858	799 0	1 8		200	
05	4619 X	3859	-0-	-760	-0-	84 1	2910 3	17 4 848 9	Y	771	798 0	1 8		172	
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	108 1	3237 3	17 4 898 9	Y	816	849 0	1 8		138	
07	4619 X	3851	-0-	-768	-0-	91 1	2947 3	14 4 799 9	Y	726	681 0	1 8		182	
ARCHES B				WELL #:		2H	RRCID -> 291781	COMPL. DATE 09/16/2019	TOTAL DEPTH 11584	PERF.11550	- 19979				
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	112 1	1480 3	8 4 963 9	Y	875	912 0	1 8		30	
03	2480 X	2434	-0-	-46	-0-	50 1	1364 3	10 4 1010 9	Y	918	914 0	1 8		33	
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	37 1	1464 3	11 4 999 9	Y	908	902 0	1 8		38	
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	55 1	1682 3	10 4 950 9	Y	864	843 0	1 8		58	
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	30 1	1663 3	8 4 884 9	Y	804	827 0	1 8		34	
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	26 1	1626 3	6 4 943 9	Y	857	827 0			64	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
NNJ COHO B		WELL #:		2H	RRCID -> 291786	COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL	DEPTH	9694	PERF. 9763	- 18560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	318 X	318	-0-	-0-	-0-	203	1 2 4	5 3 9		Y	98	98	0			13
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	326	1 2 4	10 3 9		Y	99	102	0			10
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	255	1 1 4	6 3 9		Y	84	83	0			11
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	114	1 1 4	185 3 9		Y	111	109	0			13
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	254	1 1 4	4 3 9		Y	66	74	0			5
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	328	1 1 4	5 3 9		Y	96	94	0			7
FARNER A				WELL #:	1H	RRCID -> 291790	COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL	DEPTH	11875	PERF. 11248	- 16775			
02	3556 X	1930	-0-	-1626	-0-	387	1 7 4	1166 3 9		Y	336	337	0			100
03	3937 X	2689	-0-	-1248	-0-	492	1 32 4	1597 3 9		Y	516	526	0			90
04	3690 X	2361	-0-	-1329	-0-	156	1 10 4	1720 3 9		Y	432	421	0			101
05	3813 X	2937	-0-	-876	-0-	149	1 12 4	2246 3 9		Y	482	475	0			108
06	3330 X	2924	-0-	-406	-0-	152	1 11 4	2282 3 9		Y	435	469	0			74
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	129	1 11 4	2287 3 9		Y	431	397	0			108
FARNER B				WELL #:	2H	RRCID -> 291793	COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL	DEPTH	11830	PERF. 11218	- 16979			
02	3780 X	3499	-0-	-281	-0-	169	1 11 4	2675 3 9		Y	585	543	0			174
03	4185 X	4010	-0-	-175	-0-	193	1 40 4	3078 3 9		Y	635	698	0			111
04	4050 X	3580	-0-	-470	-0-	52	1 12 4	2936 3 9		Y	527	515	0			123
05	4154 X	3387	-0-	-767	-0-	79	1 14 4	2660 3 9		Y	576	570	0			129
06	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	95	1 12 4	2591 3 9		Y	533	572	0			90
07	3999 X	3307	-0-	-692	-0-	86	1 11 4	2630 3 9		Y	527	485	0			132
NNJ COHO D				WELL #:	4H	RRCID -> 291794	COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL	DEPTH	9712	PERF. 9805	- 18514			
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	106	1 4 4	294 3 9		Y	335	293	0			43
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	121	1 11 4	1380 3 9		Y	917	871	0			89
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	143	1 6 4	518 3 9		Y	544	562	0			71
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	193	1 7 4	706 3 9		Y	509	520	0			60
06	2070 N	1989	-0-	-81	-0-	337	1 10 4	808 3 9		Y	758	760	0	1 8		57
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	347	1 8 4	999 3 9		Y	690	697	0	1 8		49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
PINNACLES A				WELL #:		1H	RRCID -> 291795	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 11199	PERF.10773	- 18849							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-			38 1	4687 3	9 4	1052 9	Y	956	988 0				87
03	6231 X	4770	-0-	-1461	-0-			28 1	3831 3	9 4	902 9	Y	820	830 0				77
04	6030 X	3789	-0-	-2241	-0-			21 1	2925 3	10 4	833 9	Y	757	731 0				103
05	6231 X	5150	-0-	-1081	-0-			26 1	4010 3	14 4	1100 9	Y	1000	974 0	2 8			127
06	6030 X	4867	-0-	-1163	-0-			17 1	3762 3	12 4	1076 9	Y	978	1009 0	2 8			94
07	6231 X	4623	-0-	-1608	-0-			28 1	3488 3	11 4	1096 9	Y	996	979 0	1 8			110
SILVERBRITE C				WELL #:		3H	RRCID -> 291805	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH 9939	PERF. 9976	- 18656							
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-			31 1	1823 3	8 4	859 9	Y	781	735 0	1 8			130
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-			20 1	2682 3	9 4	961 9	Y	874	893 0				111
04	2790 X	2367	-0-	-423	-0-			16 1	1766 3	7 4	578 9	Y	525	568 0	1 8			67
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-			17 1	2290 3	10 4	944 9	Y	858	763 0				162
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-			17 1	2974 3	8 4	725 9	Y	659	720 0	1 8			100
07	2883 X	2185	-0-	-698	-0-			28 1	1600 3	6 4	551 9	Y	501	505 0	1 8			95
SILVERBRITE A				WELL #:		1H	RRCID -> 291806	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH 9948	PERF.10036	- 18660							
02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-			27 1	2026 3	5 4	504 9	Y	458	445 0	1 8			76
03	2883 X	2509	-0-	-374	-0-			20 1	1985 3	5 4	499 9	Y	454	472 0				58
04	2790 X	1264	-0-	-1526	-0-			17 1	1046 3	2 4	199 9	Y	181	216 0				23
05	2883 X	1974	-0-	-909	-0-			17 1	1672 3	4 4	281 9	Y	255	230 0				48
06	2790 X	2735	-0-	-55	-0-			13 1	2143 3	6 4	573 9	Y	521	490 0				79
07	2852 X	1722	-0-	-1130	-0-			23 1	1186 3	5 4	508 9	Y	462	453 0				88
RANGERS B				WELL #:		2H	RRCID -> 291807	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9152	- 22674							
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-			237 1	77 3	12 4	727 9	Y	661	694 1	2 8			85
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-			270 1	75 3	13 4	1010 9	Y	918	926 1	3 8			74
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-			203 1	73 3	10 4	640 9	Y	582	587 1	2 8			67
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-			292 1	89 3	12 4	770 9	Y	700	662 1	1 8			104
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-			260 1	108 3	12 4	812 9	Y	738	742 1	1 8			99
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-			268 1	55 3	11 4	860 9	Y	782	762 1	1 8			118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.										27135 700								
MANGROVE A										253162								
WELL #:										1H	RRCID -> 291808	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 11702	PERF. 11920	- 18982			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	2408 X	2032	-0-	-376	-0-	21 1	1200 3	8 4	803 9	Y	730	737 0	1 8			51		
03	2666 X	2016	-0-	-650	-0-	202 1	1207 3	6 4	601 9	Y	546	570 0	1 8			26		
04	2580 X	2517	-0-	-63	-0-	192 1	1668 3	8 4	649 9	Y	590	575 0	1 8			40		
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	211 1	2503 3	7 4	524 9	Y	476	487 0	1 8			28		
06	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	247 1	1750 3	6 4	484 9	Y	440	440 0	1 8			27		
07	2604 X	2455	-0-	-149	-0-	230 1	1656 3	6 4	563 9	Y	512	490 0				49		
SCKEYE D				WELL #:	4H	RRCID -> 291809	COMPL. DATE 06/22/2019	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9868	- 21418								
02	1708 X	623	-0-	-1085	-0-	10 1	112 3	7 4	494 9	Y	449	448 0	2 8			8		
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	11 1	1384 3	16 4	1304 9	Y	1185	1177 0	2 8			14		
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	26 1	2813 3	16 4	1044 9	Y	949	949 0	1 8			13		
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	19 1	2612 3	14 4	1069 9	Y	972	964 0	1 8			20		
06	3000 N	3726	-0-	726	726	2611 3	14 4	1101 9		Y	1001	1006 0	1 8			14		
07	3935 X	3209	-0-	-726	-0-	72 1	2349 3	9 4	779 9	Y	708	698 0	2 8			22		
DOBBY E				WELL #:	5H	RRCID -> 291811	COMPL. DATE 10/26/2018	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 10178	- 21366								
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	227 1	416 3	9 4	1034 9	Y	940	935 0	2 8			69		
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	255 1	564 3	12 4	1509 9	Y	1372	1351 0	2 8			88		
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	211 1	252 3	5 4	508 9	Y	462	482 0	1 8			67		
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	214 1	197 3	8 4	851 9	Y	774	755 0	1 8			85		
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	268 1	441 3	13 4	1484 9	Y	1349	1319 0	2 8			113		
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	332 1	201 3	8 4	1046 9	Y	951	970 0	1 8			93		
SCKEYE E				WELL #:	5H	RRCID -> 291812	COMPL. DATE 06/22/2019	TOTAL DEPTH 9677	PERF. 9655	- 22387								
02	5152 X	3250	-0-	-1902	-0-	17 1	2311 3	12 4	910 9	Y	827	825 0	1 8			15		
03	4433 X	3707	-0-	-726	-0-	19 1	2873 3	12 4	803 9	Y	730	736 0	1 8			8		
04	4290 X	3716	-0-	-574	-0-	30 1	2206 3	20 4	1460 9	Y	1327	1315 0	2 8			18		
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	23 1	2912 3	23 4	1846 9	Y	1678	1661 0	1 8			34		
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	2775 3	20 4	1672 9		Y	1520	1532 0	1 8			21		
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	91 1	2848 3	14 4	1322 9	Y	1202	1183 0	2 8			38		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																																									
DOBBY B															WELL #:															2H															RRCID -> 291814															COMPL. DATE 10/29/2018															TOTAL DEPTH 10356															PERF.10210 - 22321														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																											
02	2814 X		2814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	1631	3	10	4	915	9	Y	832	820	0	1	8	61																																																																														
03	3283 X		3283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	2129	3	10	4	928	9	Y	844	850	0	1	8	54																																																																														
04	1899 X		1899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1100	3	7	4	622	9	Y	565	537	0			82																																																																														
05	1613 X		1613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	744	3	7	4	667	9	Y	606	622	0			66																																																																														
06	1412 X		1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	615	3	7	4	606	9	Y	551	571	0			46																																																																														
07	1470 X		1470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	535	3	7	4	755	9	Y	686	665	0			67																																																																														
SOCKEYE B															WELL #:															2H															RRCID -> 291846															COMPL. DATE 06/26/2019															TOTAL DEPTH 9551															PERF. 9904 - 18941														
02	1259 N		1259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	726	3	3	4	504	9	Y	458	456	0	1	8	9																																																																														
03	1579 N		1579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	880	3	4	4	537	9	Y	488	489	0	1	8	7																																																																														
04	1445 N		1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	764	3	4	4	559	9	Y	508	507	0	1	8	7																																																																														
05	2014 N		2014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1301	3	5	4	680	9	Y	618	610	0	1	8	14																																																																														
06	1592 N		1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	976	3	5	4	580	9	Y	527	530	0	1	8	10																																																																														
07	935 N		935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	3	4	372	9	Y	338	339	0			9																																																																														
SOCKEYE C															WELL #:															3H															RRCID -> 291853															COMPL. DATE 06/26/2019															TOTAL DEPTH 9614															PERF.10033 - 19964														
02	3290 X		3290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2289	3	6	4	966	9	Y	878	877	0	1	8	17																																																																														
03	3826 X		3826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2624	3	6	4	1041	9	Y	946	949	0	1	8	13																																																																														
04	2640 X		2300	-0-	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1573	3	4	4	656	9	Y	596	600	0	1	8	8																																																																														
05	2728 X		527	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	44	3	3	4	459	9	Y	417	415	0	1	8	9																																																																														
06	2932 X		2932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2007	3	6	4	889	9	Y	808	801	0	1	8	15																																																																														
07	2728 X		2211	-0-	-0-	-517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	3	4	4	779	9	Y	708	704	0			19																																																																														
SOCKEYE A															WELL #:															1H															RRCID -> 291900															COMPL. DATE 06/26/2019															TOTAL DEPTH 9634															PERF. 9964 - 17882														
02	3276 X		3276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	2537	3	5	4	699	9	Y	635	635	0			12																																																																														
03	2947 X		2947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2130	3	4	4	653	9	Y	594	597	0	1	8	8																																																																														
04	2160 X		2112	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1511	3	4	4	535	9	Y	486	487	0	1	8	6																																																																														
05	2491 X		2491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1826	3	5	4	646	9	Y	587	578	0	2	8	13																																																																														
06	2485 X		2485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1870	3	5	4	594	9	Y	540	542	0	1	8	10																																																																														
07	2726 X		2726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2077	3	4	4	626	9	Y	569	564	0			15																																																																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
BIG BEND A				WELL #:		1H	RRCID -> 292360	COMPL. DATE 11/20/2021	TOTAL	DEPTH 11526	PERF.11339	- 19898			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7644 X	6888	-0-	-756	-0-		41 1	5667 3	Y		1062	1078 0	2 8		137
							12 4	1168 9							
03	8463 X	6933	-0-	-1530	-0-		35 1	5770 3	Y		1014	1033 0	2 8		116
							13 4	1115 9							
04	8190 X	6926	-0-	-1264	-0-		19 1	5737 3	Y		1049	1003 0	2 8		160
							16 4	1154 9							
05	8463 X	6851	-0-	-1612	-0-		22 1	5729 3	Y		985	1006 0	1 8		138
							16 4	1084 9							
06	8040 X	6931	-0-	-1109	-0-		21 1	5840 3	Y		958	948 0	1 8		147
							16 4	1054 9							
07	7626 X	6541	-0-	-1085	-0-		22 1	5502 3	Y		912	888 0	1 8		170
							14 4	1003 9							

TORTUGA A				WELL #:		1H	RRCID -> 292373	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL	DEPTH 12468	PERF.12100	- 22076			
02	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-		183 1	8674 3	Y		2647	2496 0	3 8		362
							26 4	2912 9							
03	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-		210 1	8925 3	Y		2464	2634 0	2 8		190
							23 4	2710 9							
04	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-		230 1	8552 3	Y		2660	2568 0	2 8		280
							30 4	2926 9							
05	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-		210 1	8516 3	Y		2569	2555 0	3 8		291
							28 4	2826 9							
06	9870 X	5333	-0-	-4537	-0-		109 1	4069 3	Y		1038	1135 0	48 1		145
							13 4	1142 9				1 8			
07	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-				Y		-0-				145

TORTUGA B				WELL #:		2H	RRCID -> 292374	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL	DEPTH 12456	PERF.12021	- 21932			
02	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-		266 1	7209 3	Y		1862	1780 0	1 8		255
							21 4	2048 9							
03	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-		261 1	7444 3	Y		1956	2059 0	1 8		151
							21 4	2152 9							
04	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-		282 1	7223 3	Y		1789	1751 0	1 8		188
							23 4	1968 9							
05	9734 X	9646	-0-	-88	-0-		247 1	7393 3	Y		1802	1785 0	1 8		204
							24 4	1982 9							
06	9420 X	4461	-0-	-4959	-0-		111 1	3442 3	Y		816	869 0	37 1		114
							10 4	898 9							
07	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-				Y		-0-				114

TORTUGA C				WELL #:		3H	RRCID -> 292375	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL	DEPTH 12465	PERF.12138	- 22142			
02	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-		263 1	6228 3	Y		1838	1756 0	2 8		251
							21 4	2022 9							
03	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-		260 1	7126 3	Y		2069	2158 0	2 8		160
							21 4	2276 9							
04	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-		290 1	6425 3	Y		1787	1757 0	2 8		188
							21 4	1966 9							
05	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-		270 1	6482 3	Y		1773	1758 0	2 8		201
							23 4	1950 9							
06	7650 X	4324	-0-	-3326	-0-		139 1	3089 3	Y		986	1005 0	43 1		138
							11 4	1085 9				1 8			
07	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-				Y		-0-				138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BIG BEND B			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 2H			ASSOCIATED RRCID -> 292378			CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2021			CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	46	12 4	4252	3 9	Y	1013	989	0	1	8	131
03	5797 X	5419	-0-	-378	-0-	39	13 4	4267	3 9	Y	1000	1015	0	2	8	114
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	22	16 4	4871	3 9	Y	1019	976	0	2	8	155
05	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	26	15 4	4849	3 9	Y	931	954	0	2	8	130
06	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	26	16 4	4994	3 9	Y	938	923	0	1	8	144
07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	26	14 4	4792	3 9	Y	889	866	0	1	8	166
CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675																
02	1596 N	1497	-0-	-99	-0-	22	6 4	981	3 9	Y	444	448	0			51
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	25	8 4	1592	3 9	Y	561	566	0			46
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	20	8 4	1678	3 9	Y	564	558	0			52
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	16	8 4	1739	3 9	Y	541	532	0			61
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	13	8 4	1746	3 9	Y	514	538	0			37
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	17	7 4	1522	3 9	Y	514	486	0			65
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584																
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	17	13 4	3455	3 9	Y	688	662	0			146
03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	18	14 4	3382	3 9	Y	744	758	0			132
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	15	21 4	2246	3 9	Y	1360	1240	0			252
05	4557 X	4538	-0-	-19	-0-	16	26 4	2714	3 9	Y	1620	1605	0	1	8	266
06	4410 X	4041	-0-	-369	-0-	15	24 4	2354	3 9	Y	1498	1536	0	1	8	227
07	4557 X	4083	-0-	-474	-0-	22	18 4	2789	3 9	Y	1140	1247	0	1	8	119
NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349																
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	7	3 4	576	3 9	Y	145	144	0			6
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	15	2 4	1017	3 9	Y	107	108	0			5
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	13	2 4	1039	3 9	Y	110	103	0			12
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	3	3 4	999	3 9	Y	128	130	0			10
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	872	257 9	3	4	Y	234	215	0			29
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1393	451 9	3	4	Y	410	413	0			26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. YELLOWFIN A														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	2	1	1445	3	Y	200	204	0	8
						2	4	220	9					
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1	1	1716	3	Y	251	254	0	4
						3	4	276	9				1 8	
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1	1	1256	3	Y	465	457	0	11
						5	4	512	9				1 8	
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1	1	1709	3	Y	601	592	0	19
						6	4	661	9				1 8	
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	9	1	892	3	Y	415	417	0	16
						4	4	457	9				1 8	
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	312	319	0	9
						2	4	343	9					
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517														
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	18	1	1710	3	Y	1021	973	0	217
						15	4	1123	9				1 8	
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	13	1	1623	3	Y	962	1008	0	171
						13	4	1058	9					
04	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2376	3	Y	262	384	0	49
						7	4	288	9					
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	18	1	3132	3	Y	331	326	0	54
						9	4	364	9					
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	17	1	2887	3	Y	304	312	0	46
						9	4	334	9					
07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	19	1	1960	3	Y	236	257	0	25
						6	4	260	9					
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 10271 - 17357														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	42	-0-	42	42	36	3	6	9	Y	5	3	1	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-	2	1	-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	44	2	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299														
02	3444 X	3097	-0-	-347	-0-	15	1	2490	3	Y	531	466	0	113
						8	4	584	9				1 8	
03	3813 X	3087	-0-	-726	-0-	13	1	2737	3	Y	299	358	0	53
						8	4	329	9				1 8	
04	3600 X	2684	-0-	-916	-0-	12	1	2342	3	Y	293	291	0	54
						8	4	322	9				1 8	
05	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	16	1	3031	3	Y	307	310	0	50
						9	4	338	9				1 8	
06	3600 X	3122	-0-	-478	-0-	16	1	2866	3	Y	212	229	0	32
						7	4	233	9				1 8	
07	3441 X	2337	-0-	-1104	-0-	15	1	2184	3	Y	122	140	0	13
						4	4	134	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
EOG RESOURCES, INC.																
NAYLOR JONES UNIT 81																
WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	8 1	539 3	Y	527	477 0	1 8	112				
						8 4	580 9									
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	7 1	534 3	Y	480	506 0	1 8	85				
						8 4	528 9									
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	6 1	508 3	Y	443	445 0	1 8	82				
						8 4	487 9									
05	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	9 1	663 3	Y	517	513 0	1 8	85				
						9 4	569 9									
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	9 1	661 3	Y	398	422 0	1 8	60				
						8 4	438 9									
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	13 1	485 3	Y	539	542 0	1 8	56				
						9 4	593 9									
RUSSELL UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 12284 - 17778																
02	7364 X	2725	-0-	-4639	-0-	11 1	2705 3	Y	7	7 0		-0-				
						1 4	8 9									
03	8153 X	28	-0-	-8125	-0-	8 1	2 3	Y	15	15 0		-0-				
						1 4	17 9									
04	5040 X	211	-0-	-4829	-0-	2 1	18 3	Y	172	163 0		9				
						2 4	189 9									
05	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	12 1	4973 3	Y	989	968 0	1 8	29				
						14 4	1088 9									
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	6 1	2739 3	Y	839	836 0		32				
						10 4	923 9									
07	3007 X	1886	-0-	-1121	-0-	2 1	1036 3	Y	766	771 0		27				
						5 4	843 9									
NAYLOR JONES UNIT 54																
WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 10089 - 17614																
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2334 3	8 4	Y	631	944 1	1 8	148				
						694 9										
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	2851 3	10 4	Y	800	683 1	1 8	264				
						880 9										
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2443 3	8 4	Y	606	679 1	1 8	190				
						667 9										
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	2774 3	9 4	Y	634	680 1	1 8	143				
						697 9										
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	2908 3	9 4	Y	565	559 1	1 8	148				
						622 9										
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	2817 3	8 4	Y	554	527 1		175				
						609 9										
NAYLOR JONES UNIT 54																
WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 10126 - 17709																
02	1288 N	1282	-0-	-6	-0-	1151 3	3 4	Y	116	159 1		27				
						128 9										
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1486 3	3 4	Y	139	120 1		46				
						153 9										
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1046 3	3 4	Y	152	150 1		48				
						167 9										
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1441 3	5 4	Y	339	310 1		77				
						373 9										
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	1744 3	7 4	Y	387	362 1	1 8	101				
						426 9										
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1632 3	6 4	Y	377	359 1		119				
						415 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 50														
WELL #: 1H RRCID -> 292461														
COMPL. DATE 09/23/2014														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2728	-0-	-352	-0-	165 1	2081 3	8 4	Y	431	485 0			121
03	3410 X	3045	-0-	-365	-0-	641 1	1946 3	5 4	Y	412	457 0	1 8		75
04	3300 X	2346	-0-	-954	-0-	767 1	1205 3	5 4	Y	335	314 0			96
05	3410 X	2752	-0-	-658	-0-	34 1	2205 3	7 4	Y	460	496 0			60
06	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	150 1	2386 3	8 4	Y	413	383 0			90
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	192 1	2884 3	6 4	Y	416	426 0			80
NAYLOR JONES UNIT 53														
WELL #: 1H RRCID -> 292462														
COMPL. DATE 06/27/2015														
TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024														
02	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	15 1	6658 3	11 4	N	857	942 1	1 8		350
03	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	17 1	7704 3	12 4	N	1029	745 1	1 8		633
04	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	10 1	7189 3	13 4	N	897	946 1	1 8		583
05	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	13 1	8115 3	13 4	N	900	945 1	2 8		536
06	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	10 1	7705 3	13 4	N	773	927 1	2 8		380
07	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	7 1	7923 3	12 4	N	798	746 1	2 8		430
YELLOWFIN B														
WELL #: 2H RRCID -> 292477														
COMPL. DATE 09/18/2018														
TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675														
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	2 1	1677 3	11 4	Y	1470	1451 0	1 8		62
03	3100 N	4452	-0-	1352	1352	2 1	2896 3	12 4	Y	1402	1438 0	2 8		24
04	4718 X	3366	-0-	-1352	-0-	1 1	2100 3	11 4	Y	1140	1137 0	1 8		26
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	1 1	2655 3	12 4	Y	1163	1152 0	1 8		36
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	17 1	3068 3	12 4	Y	1168	1158 0	1 8		45
07	899 X	224	-0-	-675	-0-	5 1	129 3	1 4	Y	81	124 0			2
RUSSELL UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292508														
COMPL. DATE 03/19/2018														
TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911														
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	14 1	2440 3	4 4	Y	258	260 0	1 8		8
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	16 1	2180 3	5 4	Y	347	344 0	1 8		10
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	7 1	1966 3	6 4	Y	389	379 0			20
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	11 1	1811 3	8 4	Y	573	575 0	1 8		17
06	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	9 1	1737 3	7 4	Y	487	484 0	1 8		19
07	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	4 1	1447 3	6 4	Y	485	486 0	1 8		17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 54																	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM								
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
02	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	761 3	5 4	Y	387	557 1	1 8						
						426 9											
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1233 3	8 4	Y	583	481 1	1 8						
						641 9											
04	1530 N	1154	-0-	-376	-0-	687 3	6 4	Y	419	479 1	1 8						
						461 9											
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	996 3	7 4	Y	458	486 1							
						504 9											
06	1650 N	1085	-0-	-565	-0-	650 3	7 4	Y	389	389 1	1 8						
						428 9											
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	759 3	7 4	Y	443	405 1							
						487 9											
NAYLOR JONES UNIT 185																	
WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666																	
02	2268 X	1177	-0-	-1091	-0-	16 1	578 3	Y	520	512 0							
						11 4	572 9										
03	3193 X	3113	-0-	-80	-0-	99 1	1953 3	Y	948	944 0							
						18 4	1043 9										
04	3090 X	2291	-0-	-799	-0-	111 1	1318 3	Y	766	726 0							
						19 4	843 9										
05	3193 X	2764	-0-	-429	-0-	67 1	1818 3	Y	781	841 0							
						20 4	859 9										
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	55 1	2284 3	Y	692	668 0							
						19 4	761 9										
07	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	76 1	1919 3	Y	596	640 0							
						16 4	656 9										
ACADIA C																	
WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512																	
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	30 1	1306 3	Y	520	513 0	1 8						
						8 4	572 9										
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	31 1	1429 3	Y	603	597 0	1 8						
						9 4	663 9										
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	29 1	1340 3	Y	565	530 0	1 8						
						8 4	622 9										
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	55 1	1485 3	Y	550	532 0	1 8						
						9 4	605 9										
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	89 1	1369 3	Y	521	560 0	1 8						
						9 4	573 9										
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	83 1	1409 3	Y	507	482 0	1 8						
						8 4	558 9										
NAYLOR JONES UNIT 185																	
WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961																	
02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	170 1	3740 3	Y	805	803 0	1 8						
						14 4	886 9										
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	219 1	4542 3	Y	797	883 0	1 8						
						14 4	877 9										
04	4890 X	4120	-0-	-770	-0-	342 1	3093 3	Y	611	585 0							
						13 4	672 9										
05	5053 X	4920	-0-	-133	-0-	256 1	3803 3	Y	769	795 0	1 8						
						15 4	846 9										
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	203 1	4225 3	Y	769	727 0	1 8						
						16 4	846 9										
07	5053 X	4953	-0-	-100	-0-	205 1	3994 3	Y	674	721 0							
						13 4	741 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CUMMINGS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	15 6	1 4	1422 427	3 9	Y	388	389 0		44
03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	17 6	1 4	1439 458	3 9	Y	416	426 0		34
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	14 6	1 4	1499 443	3 9	Y	403	400 0		37
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	12 7	1 4	1769 432	3 9	Y	393	386 0		44
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	9 8	1 4	2288 477	3 9	Y	434	447 0		31
07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	14 7	1 4	3035 486	3 9	Y	442	417 0		56
HULK B														
WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392														
02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	39 13	1 4	5261 1422	3 9	Y	1293	1255 0	1 8	123
03	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	43 13	1 4	6226 1701	3 9	Y	1546	1557 0	1 8	111
04	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	36 13	1 4	5595 1460	3 9	Y	1327	1304 0	1 8	133
05	6665 X	6641	-0-	-24	-0-	40 14	1 4	5202 1385	3 9	Y	1259	1314 0	1 8	77
06	6450 X	6144	-0-	-306	-0-	36 13	1 4	4802 1293	3 9	Y	1175	1165 0	1 8	86
07	6665 X	6331	-0-	-334	-0-	33 11	1 4	4915 1372	3 9	Y	1247	1246 0	1 8	86
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440														
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 N	173	-0-	-106	-0-	3 3	1 4	164 9	3 9	Y	149	135 0	1 8	13
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	15 11	1 4	1065 931	3 9	Y	846	769 0	1 8	89
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	18 9	1 4	977 667	3 9	Y	606	646 0	1 8	48
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	16 9	1 4	1333 694	3 9	Y	631	624 0	1 8	54
07	3100 N	4011	-0-	911	911	17 9	1 4	3071 914	3 9	Y	831	811 0	1 8	73
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447														
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	16 9	1 4	1969 762	3 9	Y	693	705 0	1 8	69
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	13 9	1 4	938 728	3 9	Y	662	674 0	1 8	56
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	10 11	1 4	1177 812	3 9	Y	738	716 0	1 8	77
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	11 11	1 4	1466 747	3 9	Y	679	701 0	1 8	54
06	3000 N	3073	-0-	73	73	11 10	1 4	2318 734	3 9	Y	667	663 0	1 8	57
07	3100 N	3800	-0-	700	773	12 8	1 4	3114 666	3 9	Y	605	608 0	1 8	53

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1211

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 5H RRCID -> 292560														
COMPL. DATE 04/01/2019														
TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	17 1	1194 3	Y	1073	1087 0	1 8	107		
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	12 4	1180 9							
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	13 1	1753 3	Y	1341	1333 0	1 8	114		
05	2542 X	2359	-0-	-183	-0-	14 4	1475 9							
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	13 1	1153 3	Y	1314	1290 0				
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	15 4	1445 9							
						11 1	1004 3	Y	1210	1251 0	1 8	96		
						13 4	1331 9							
						13 1	1456 3	Y	1322	1304 0	1 8	113		
						15 4	1454 9							
						14 1	1887 3	Y	1210	1216 0	1 8	106		
						12 4	1331 9							
KING BROTHERS B														
WELL #: 2H RRCID -> 292561														
COMPL. DATE 10/25/2013														
TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872														
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	65 1	772 3	N	138	177 1		340		
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	12 4	152 9							
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	74 1	831 3	N	154	188 1		306		
05	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	13 4	169 9							
06	1050 N	949	-0-	-101	-0-	69 1	919 3	N	150	147 1		309		
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	15 4	165 9							
						69 1	796 3	N	132	138 1		303		
						14 4	145 9							
						67 1	721 3	N	134	69 1		368		
						14 4	147 9							
						67 1	986 3	N	128	285 1		211		
						12 4	141 9							
KING BROTHERS C														
WELL #: 3H RRCID -> 292562														
COMPL. DATE 10/25/2013														
TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11040 - 15855														
02	3080 X	1293	-0-	-1787	-0-	66 1	1023 3	N	173	181 1		292		
03	3410 X	2190	-0-	-1220	-0-	14 4	190 9							
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	75 1	1873 3	N	205			497		
05	2046 X	1706	-0-	-340	-0-	16 4	226 9							
06	2130 X	1239	-0-	-891	-0-	70 1	2665 3	N	205	295 1		407		
07	3069 X	1672	-0-	-1397	-0-	21 4	226 9							
						70 1	1398 3	N	199	233 1		373		
						19 4	219 9							
						68 1	955 3	N	182	182 1		373		
						16 4	200 9							
						68 1	1386 3	N	185	260 1		298		
						14 4	204 9							
HULK A														
WELL #: 1H RRCID -> 292567														
COMPL. DATE 01/03/2022														
TOTAL DEPTH 11914 PERF. 11234 - 22145														
02	7784 X	6823	-0-	-961	-0-	44 1	5219 3	Y	1404	1371 0	1 8	133		
03	8618 X	7305	-0-	-1313	-0-	16 4	1544 9							
04	7770 X	7252	-0-	-518	-0-	45 1	5599 3	Y	1499	1523 0	1 8	108		
05	7998 X	7850	-0-	-148	-0-	12 4	1649 9							
06	7320 X	7201	-0-	-119	-0-	39 1	5571 3	Y	1480	1439 0	1 8	148		
07	7564 X	7432	-0-	-132	-0-	14 4	1628 9							
						44 1	6145 3	Y	1496	1552 0	1 8	91		
						15 4	1646 9							
						40 1	5654 3	Y	1357	1348 0	1 8	99		
						14 4	1493 9							
						41 1	5915 3	Y	1332	1338 0	1 8	92		
						11 4	1465 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																										
NAYLOR JONES UNIT 80															WELL #: 2H															RRCID -> 292578															COMPL. DATE 11/18/2015															TOTAL DEPTH 9426															PERF. 9780 - 16892														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
02	1316	N	992	-0-	-324	-0-	14 1	392 3	6 4	580 9	Y	527	544 0	1 8	52																																																																										
03	1581	N	1099	-0-	-482	-0-	11 1	370 3	7 4	711 9	Y	646	642 0	1 8	55																																																																										
04	1530	N	1173	-0-	-357	-0-	8 1	605 3	7 4	553 9	Y	503	504 0	1 8	53																																																																										
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8 1	914 3	8 4	612 9	Y	556	564 0	1 8	44																																																																										
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	12 1	2189 3	8 4	569 9	Y	517	516 0	1 8	44																																																																										
07	3100	N	3456	-0-	356	356	14 1	3076 3	5 4	361 9	Y	328	342 0	1 8	29																																																																										
NAYLOR JONES UNIT 80															WELL #: 6H															RRCID -> 292579															COMPL. DATE 04/01/2019															TOTAL DEPTH 9438															PERF. 9718 - 17444														
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31 1	997 3	4 4	264 9	Y	240	247 0		24																																																																										
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	21 1	661 3	3 4	251 9	Y	228	233 0		19																																																																										
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	19 1	627 3	4 4	215 9	Y	195	193 0	1 8	20																																																																										
05	1426	N	731	-0-	-695	-0-	20 1	503 3	3 4	205 9	Y	186	191 0		15																																																																										
06	900	N	336	-0-	-564	-0-	14 1	127 3	2 4	193 9	Y	175	175 0		15																																																																										
07	899	N	172	-0-	-727	-0-	13 1	3 3	2 4	154 9	Y	140	143 0		12																																																																										
HULK C															WELL #: 3H															RRCID -> 292597															COMPL. DATE 01/03/2022															TOTAL DEPTH 11912															PERF. 11143 - 22216														
02	5796	X	2813	-0-	-2983	-0-	59 1	1941 3	8 4	805 9	Y	732	727 0		69																																																																										
03	6417	X	1950	-0-	-4467	-0-	57 1	939 3	7 4	947 9	Y	861	868 0		62																																																																										
04	6210	X	3045	-0-	-3165	-0-	43 1	2067 3	9 4	926 9	Y	842	819 0	1 8	84																																																																										
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	47 1	5646 3	16 4	1565 9	Y	1423	1419 0	1 8	87																																																																										
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	43 1	5665 3	14 4	1430 9	Y	1300	1291 0	1 8	95																																																																										
07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	42 1	5643 3	12 4	1412 9	Y	1284	1290 0	1 8	88																																																																										
HULK D															WELL #: 4H															RRCID -> 292601															COMPL. DATE 01/03/2022															TOTAL DEPTH 11843															PERF. 11110 - 22118														
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	36 1	4366 3	12 4	1263 9	Y	1148	1123 0	1 8	109																																																																										
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	39 1	5004 3	13 4	1381 9	Y	1255	1272 0	2 8	90																																																																										
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	33 1	4578 3	13 4	1315 9	Y	1195	1165 0	1 8	119																																																																										
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	37 1	4508 3	14 4	1361 9	Y	1237	1280 0	1 8	75																																																																										
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	33 1	4204 3	13 4	1293 9	Y	1175	1163 0	1 8	86																																																																										
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	31 1	4121 3	10 4	1129 9	Y	1026	1040 0	1 8	71																																																																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HULK E														
WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE			
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	39	1	4402	3	Y	1314	1286	0	125
						12	4	1445	9					
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	42	1	4758	3	Y	1445	1465	0	104
						12	4	1590	9					
04	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	35	1	4641	3	Y	1416	1378	0	141
						14	4	1558	9					
05	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	38	1	4930	3	Y	1426	1479	0	87
						15	4	1569	9					
06	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	35	1	4716	3	Y	1338	1326	0	98
						14	4	1472	9					
07	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	35	1	4579	3	Y	1255	1266	0	86
						12	4	1381	9					
HOWE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428														
02	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	25	1	2341	3	Y	376	378	0	43
						6	4	414	9					
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	29	1	2006	3	Y	498	500	0	41
						7	4	548	9					
04	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	21	1	1964	3	Y	438	438	0	41
						7	4	482	9					
05	2697 X	507	-0-	-2190	-0-	16	1	111	3	Y	340	343	0	38
						6	4	374	9					
06	2610 X	1659	-0-	-951	-0-	14	1	1254	3	Y	349	361	0	25
						7	4	384	9			1	8	
07	2697 X	297	-0-	-2400	-0-	15	1	16	3	Y	238	233	0	30
						4	4	262	9					
HOWE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218														
02	1568 N	566	-0-	-1002	-0-	19	1	315	3	Y	208	201	0	24
						3	4	229	9					
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	27	1	2345	3	Y	370	364	0	30
						6	4	407	9					
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	20	1	1863	3	Y	270	275	0	25
						5	4	297	9					
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	16	1	2018	3	Y	242	239	0	27
						5	4	266	9					
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	13	1	2075	3	Y	304	308	0	22
						6	4	334	9			1	8	
07	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	14	1	2310	3	Y	331	311	0	42
						6	4	364	9					
CUMMINGS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593														
02	1512 N	1140	-0-	-372	-0-	28	1	790	3	Y	289	285	0	33
						4	4	318	9					
03	1271 N	742	-0-	-529	-0-	20	1	496	3	Y	203	219	0	17
						3	4	223	9					
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	833	3	Y	285	276	0	26
						5	4	314	9					
05	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	13	1	692	3	Y	270	266	0	30
						4	4	297	9					
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	11	1	1175	3	Y	451	449	0	32
						7	4	496	9					
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	13	1	969	3	Y	437	414	0	55
						6	4	481	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
DOSSETT C														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2464 X	2103	-0-	-361	-0-	63 1	1415 3	7 4	618 9	Y	562	590 0		36
03	2728 X	2408	-0-	-320	-0-	54 1	1700 3	8 4	646 9	Y	587	594 0		29
04	2640 X	1903	-0-	-737	-0-	40 1	1284 3	7 4	572 9	Y	520	514 0		35
05	2728 X	2399	-0-	-329	-0-	40 1	1707 3	8 4	644 9	Y	585	547 0	40 1	32
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	39 1	1827 3	11 4	847 9	Y	770	750 0	1 8	51
07	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	74 1	1913 3	8 4	883 9	Y	803	790 0		64
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905														
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	21 1	178 3	7 4	403 9	Y	366	373 0	1 8	36
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	14 1	280 3	6 4	444 9	Y	404	405 0	1 8	34
04	660 N	557	-0-	-103	-0-	13 1	150 3	5 4	389 9	Y	354	350 0	1 8	37
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	10 1	401 3	6 4	367 9	Y	334	344 0	1 8	26
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	7 1	487 3	6 4	387 9	Y	352	347 0	1 8	30
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	9 1	484 3	4 4	374 9	Y	340	339 0	1 8	30
SHENANDOAH G														
WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF. 11885 - 22685														
02	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	36 1	6709 3	13 4	1957 9	Y	1779	1792 0	29 1	65
03	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	34 1	7408 3	18 4	2087 9	Y	1897	1908 0	3 8	51
04	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	18 1	7133 3	22 4	1948 9	Y	1771	1737 0	3 8	82
05	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	24 1	7108 3	21 4	1935 9	Y	1759	1762 0	3 8	76
06	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	25 1	7136 3	19 4	1851 9	Y	1683	1702 0	3 8	54
07	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	24 1	7123 3	48 4	1717 9	Y	1561	1555 0	3 8	57
SHENANDOAH H														
WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 12062 - 22557														
02	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	41 1	6402 3	14 4	2070 9	Y	1882	1887 0	31 1	69
03	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	38 1	6630 3	19 4	2189 9	Y	1990	2001 0	4 8	54
04	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	19 1	6638 3	23 4	2039 9	Y	1854	1819 0	4 8	85
05	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	23 1	6763 3	22 4	2050 9	Y	1864	1864 0	4 8	81
06	8130 X	7899	-0-	-231	-0-	21 1	6002 3	18 4	1858 9	Y	1689	1713 0	3 8	54
07	8401 X	7946	-0-	-455	-0-	22 1	5985 3	37 4	1902 9	Y	1729	1717 0	2 8	64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH E															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162														
WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	38 1	6517 3	12 4	1976 9	Y	1796	1805 0	2 8	29 1	66														
03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	35 1	7498 3	15 4	2121 9	Y	1928	1940 0		2 8	52														
04	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	17 1	7362 3	18 4	2002 9	Y	1820	1786 0		2 8	84														
05	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	21 1	7402 3	18 4	2003 9	Y	1821	1824 0		2 8	79														
06	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	23 1	6907 3	15 4	1873 9	Y	1703	1725 0		2 8	55														
07	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	23 1	7088 3	27 4	1874 9	Y	1704	1694 0		2 8	63														
SOONER A															WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171														
02	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	348 1	8172 3	21 4	2583 9	Y	2348	2373 0		3 8	183														
03	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	268 1	9060 3	23 4	2708 9	Y	2462	2521 0		3 8	121														
04	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	244 1	8594 3	26 4	2573 9	Y	2339	2336 0		3 8	121														
05	11501 X	11058	-0-	-443	-0-	236 1	8207 3	26 4	2589 9	Y	2354	2340 0		3 8	132														
06	11130 X	7074	-0-	-4056	-0-	195 1	5113 3	18 4	1748 9	Y	1589	1629 0		2 8	90														
07	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	615 1	10498 3	25 4	2697 9	Y	2452	2372 0		3 8	167														
SOONER B															WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668														
02	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	601 1	8673 3	17 4	1931 9	Y	1755	1773 0		2 8	137														
03	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	416 1	9435 3	18 4	1968 9	Y	1789	1836 0		2 8	88														
04	11280 X	11134	-0-	-146	-0-	391 1	8852 3	20 4	1871 9	Y	1701	1699 0		2 8	88														
05	11656 X	10685	-0-	-971	-0-	442 1	8428 3	20 4	1795 9	Y	1632	1627 0		1 8	92														
06	11280 X	8531	-0-	-2749	-0-	375 1	6665 3	16 4	1475 9	Y	1341	1356 0		1 8	76														
07	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	788 1	9190 3	18 4	1899 9	Y	1726	1683 0		1 8	118														
SOONER C															WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763														
02	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	392 1	10429 3	19 4	2433 9	Y	2212	2254 0		2 8	172														
03	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	284 1	11387 3	19 4	2556 9	Y	2324	2379 0		2 8	115														
04	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	272 1	10675 3	23 4	2349 9	Y	2135	2138 0		2 8	110														
05	13485 X	13443	-0-	-42	-0-	278 1	10752 3	23 4	2390 9	Y	2173	2159 0		2 8	122														
06	13050 X	10306	-0-	-2744	-0-	243 1	8229 3	18 4	1816 9	Y	1651	1678 0		2 8	93														
07	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	699 1	11074 3	20 4	2463 9	Y	2239	2177 0		2 8	153														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH C				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 294429	COMPL. DATE 06/29/2021	TOTAL	DEPTH 11892	PERF.12214 - 18087		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3472 X	90	-0-	-3382	-0-	19 1 1 4	6 3 64 9	Y	58	57 0 1 8	1 1	2
03	3844 X	3415	-0-	-429	-0-	35 1 11 4	1932 3 1437 9	Y	1306	1271 0	2 8	35
04	3720 X	525	-0-	-3195	-0-	11 1 3 4	211 3 300 9	Y	273	295 0		13
05	3844 X	25	-0-	-3819	-0-	25 3		Y	-0-	13 0		-0-
06	3300 X	1948	-0-	-1352	-0-	21 1 9 4	862 3 1056 9	Y	960	928 0	1 8	31
07	3410 X	1818	-0-	-1592	-0-	23 1 11 4	981 3 803 9	Y	730	733 0	1 8	27

SHENANDOAH D				WELL #:	4H	RRCID -> 294430	COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL	DEPTH 11750	PERF.12258 - 22928		
02	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	39 1 13 4	6940 3 2290 9	Y	2082	2083 0	34 1	77
03	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	37 1 18 4	7883 3 2413 9	Y	2194	2212 0		59
04	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	19 1 22 4	7621 3 2226 9	Y	2024	1990 0		93
05	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	25 1 22 4	7461 3 2355 9	Y	2141	2141 0		93
06	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	27 1 19 4	7079 3 2192 9	Y	1993	2022 0		64
07	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	27 1 25 4	7225 3 2155 9	Y	1959	1950 0	1 8	72

BURROW UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 294431	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL	DEPTH 11886	PERF.12077 - 16069		
02	3500 X	3478	-0-	-22	-0-	554 1 12 4	1527 3 1385 9	Y	1259	1218 0	1 8	172
03	3875 X	3080	-0-	-795	-0-	621 1 11 4	1114 3 1334 9	Y	1213	1290 0	1 8	94
04	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	692 1 14 4	1385 3 1371 9	Y	1246	1208 0	1 8	131
05	3875 X	3352	-0-	-523	-0-	687 1 14 4	1284 3 1367 9	Y	1243	1232 0	1 8	141
06	3750 X	1849	-0-	-1901	-0-	317 1 8 4	849 3 675 9	Y	614	641 0 1 8	27 1	86
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			86

OLYMPIC A				WELL #:	1H	RRCID -> 294432	COMPL. DATE 04/23/2017	TOTAL	DEPTH 11355	PERF.12136 - 19066		
02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	41 1 9 4	3144 3 894 9	Y	813	794 0		86
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	35 1 9 4	3330 3 957 9	Y	870	898 0		58
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	31 1 11 4	3371 3 848 9	Y	771	747 0	1 8	81
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	31 1 16 4	3643 3 981 9	Y	892	890 0	1 8	82
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	28 1 12 4	3462 3 880 9	Y	800	822 0	1 8	59
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	28 1 9 4	3486 3 895 9	Y	814	769 0	1 8	103

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
GROHL A															
WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	3164 X	3159	-0-	-5	-0-	265 9 4	2112 3 773 9	3	Y	703	705 0	1 8	43		
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	209 11 4	2752 3 889 9	3	Y	808	785 0	2 8	64		
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	184 16 4	2959 3 1464 9	3	Y	1331	1319 0	1 8	75		
05	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	236 17 4	2965 3 1585 9	3	Y	1441	1436 0	1 8	79		
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	250 17 4	2806 3 1535 9	3	Y	1395	1408 0	1 8	65		
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	208 14 4	2805 3 1714 9	3	Y	1558	1490 0	1 8	132		
GROHL B															
WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887															
02	2800 N	698	-0-	-2102	937	244 3 4	179 3 272 9	3	Y	247	243 0	1 8	15		
03	1876 N	939	-0-	-937	-0-	287 4 4	184 3 464 9	3	Y	422	403 0	1 8	33		
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	325 4 4	35 3 374 9	3	Y	340	353 0	1 8	19		
05	775 N	413	-0-	-362	-0-	152 3 4	19 3 239 9	3	Y	217	223 0	1 8	12		
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	178 4 4	490 3 303 9	3	Y	275	273 0	1 8	13		
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	158 3 4	416 3 307 9	3	Y	279	267 0	1 8	24		
ATLANTIC A															
WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178															
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	422 8 4	1401 3 976 9	3	Y	887	889 0	1 8	126		
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	480 10 4	2110 3 1156 9	3	Y	1051	1060 0	2 8	115		
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	516 11 4	1915 3 1067 9	3	Y	970	950 0	1 8	134		
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	491 10 4	2024 3 901 9	3	Y	819	806 0	2 8	145		
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	469 10 4	2062 3 833 9	3	Y	757	832 0	1 8	69		
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	491 8 4	1715 3 798 9	3	Y	725	711 0	1 8	82		
CASPIAN C															
WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799															
02	3332 X	3178	-0-	-154	-0-	457 8 4	1557 3 1156 9	3	Y	1051	1062 0	2 8	149		
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	502 10 4	2198 3 1275 9	3	Y	1159	1180 0	2 8	126		
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	518 11 4	2098 3 1166 9	3	Y	1060	1038 0	2 8	146		
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	515 10 4	2269 3 1095 9	3	Y	995	963 0	2 8	176		
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	502 11 4	2416 3 1148 9	3	Y	1044	1123 0	2 8	95		
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	535 10 4	2045 3 1155 9	3	Y	1050	1025 0	1 8	119		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NICHOLS UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 253162	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	9H	RRCID ->	294727	COMPL.	DATE	07/21/2021	TOTAL	DEPTH	12172	PERF.	12066	-	21164	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4090	-0-	-278	-0-		425 13	1 4	2412 1240	3 9	Y	1127	1171	0	1	8	95
03	4836	X	4100	-0-	-736	-0-		482 14	1 4	2132 1472	3 9	Y	1338	1337	0	2	8	94
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-		459 21	1 4	2625 1605	3 9	Y	1459	1413	0	45	1	93
05	4836	X	4315	-0-	-521	-0-		510 20	1 4	2186 1599	3 9	Y	1454	1409	0	1	8	137
06	4530	X	4484	-0-	-46	-0-		513 17	1 4	2760 1194	3 9	Y	1085	1163	0	1	8	58
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-		491 17	1 4	2930 1492	3 9	Y	1356	1292	0	1	8	121
PHOENIX UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	294737	COMPL.	DATE	07/10/2021	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.	12061	-	19579	
02	5964	X	5922	-0-	-42	-0-		332 19	1 4	3923 1648	3 9	Y	1498	1488	0	3	8	62
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-		340 17	1 4	4863 1628	3 9	Y	1480	1496	0	4	8	42
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-		332 20	1 4	5071 1596	3 9	Y	1451	1457	0	3	8	33
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-		383 21	1 4	6170 1601	3 9	Y	1455	1439	0	2	8	47
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-		382 16	1 4	4381 1702	3 9	Y	1547	1550	0	3	8	41
07	6603	X	5534	-0-	-1069	-0-		385 13	1 4	3480 1656	3 9	Y	1505	1494	0	1	8	51
PHOENIX UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	294738	COMPL.	DATE	07/09/2021	TOTAL	DEPTH	12202	PERF.	12063	-	19833	
02	1820	X	1485	-0-	-335	-0-		322 7	1 4	177 979	3 9	Y	890	882	0	1	8	37
03	2015	X	1140	-0-	-875	-0-		284 6	1 4	110 740	3 9	Y	673	690	0	1	8	19
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-		358 13	1 4	1386 1472	3 9	Y	1338	1326	0	1	8	30
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-		414 11	1 4	205 1404	3 9	Y	1276	1264	0	1	8	41
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-		322 5	1 4	193 1283	3 9	Y	1166	1175	0	1	8	31
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-		381 11	1 4	3732 1481	3 9	Y	1346	1330	0	1	8	46
GROHL C				WELL #:	3H	RRCID ->	294878	COMPL.	DATE	10/07/2020	TOTAL	DEPTH	12088	PERF.	11737	-	20001	
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-		349 13	1 4	1450 1506	3 9	Y	1369	1358	0			84
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-		343 14	1 4	1534 1680	3 9	Y	1527	1489	0	1	8	121
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-		277 13	1 4	1655 1282	3 9	Y	1165	1220	0			66
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-		300 11	1 4	1644 936	3 9	Y	851	870	0			47
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-		325 10	1 4	1505 891	3 9	Y	810	819	0			38
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-		277 8	1 4	1484 871	3 9	Y	792	763	0			67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.																													
GROHL D																													
WELL #: 4H															RRCID -> 294879														
COMPL. DATE 10/07/2020															TOTAL DEPTH 12009														
PERF.11644															- 20008														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-		267 11 4	2806 3 9			Y	999	988 0	1 8			61												
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-		341 14 4	3402 3 9			Y	1140	1110 0	1 8			90												
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-		243 13 4	2782 3 9			Y	1041	1070 0	2 8			59												
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		252 14 4	2318 3 9			Y	1149	1144 0	1 8			63												
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		292 13 4	2453 3 9			Y	1070	1082 0	1 8			50												
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-		251 11 4	2365 3 9			Y	1067	1026 0	1 8			90												
CHEAPSIDE UNIT															WELL #: 1HR														
RRCID -> 294925															COMPL. DATE 03/12/2014														
TOTAL DEPTH 11710															PERF.11928 - 15494														
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		30 3 4	923 3 9			Y	239	244 0				18												
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		23 2 4	1287 3 9			Y	245	254 0				9												
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		20 3 4	1572 3 9			Y	255	250 0	1 8			13												
05	3100 N	3250	-0-	150	150		17 5 4	2844 3 9			Y	349	338 0	1 8			23												
06	3000 N	4583	-0-	1583	1733		2 6 4	4208 3 9			Y	334	339 0	1 8			17												
07	3100 N	5582	-0-	2482	4215		14 3 4	5257 3 9			Y	280	278 0	1 8			18												
SKIPJACK B															WELL #: 2H														
RRCID -> 294927															COMPL. DATE 10/08/2020														
TOTAL DEPTH 9336															PERF. 9351 - 22778														
02	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-		32 20 4	4356 3 9			Y	1196	1191 0	1 8			19												
03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-		36 20 4	5296 3 9			Y	1249	1256 0	1 8			11												
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-		35 19 4	4196 3 9			Y	1141	920 0	217 1			14												
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-		43 22 4	4229 3 9			Y	1325	1321 0	1 8			17												
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-		37 21 4	4452 3 9			Y	1202	1200 0	1 8			18												
07	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-		39 10 4	5171 3 9			Y	1248	1247 0	1 8			18												
BOYSEN UNIT															WELL #: 4H														
RRCID -> 295612															COMPL. DATE 11/20/2014														
TOTAL DEPTH 11099															PERF.11045 - 16378														
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-		15 2 4	777 3 9			Y	140	134 0				29												
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		14 3 4	910 3 9			Y	145	152 0				22												
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		11 3 4	998 3 9			Y	138	132 0				28												
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		10 2 4	992 3 9			Y	127	126 0				29												
06	1050 N	1037	-0-	-13	-0-		11 2 4	913 3 9			Y	101	117 0				13												
07	1116 N	1051	-0-	-65	-0-		14 2 4	927 3 9			Y	98	96 0				15												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	6H	RRCID ->	295613	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL	DEPTH	11147	PERF.10965	-	16476	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	784 N	660	-0-	-124	-0-	31	1 2 4	444	3 9 9	Y	166	157	0			34
03	1271 N	570	-0-	-701	-0-	40	1 3 4	333	3 9 9	Y	176	183	0			27
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	26	1 5 4	718	3 9 9	Y	362	315	0			74
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1 5 4	1703	3 9 9	Y	326	326	0			74
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	24	1 5 4	2313	3 9 9	Y	344	373	0			45
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	32	1 4 4	2389	3 9 9	Y	282	283	0			44
BOYSEN UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	295615	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.11026	-	16378	
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	29	1 9 4	3084	3 9 9	Y	433	433	0			89
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	33	1 7 4	3682	3 9 9	Y	408	435	0			62
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	24	1 7 4	3627	3 9 9	Y	363	351	0			74
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	24	1 10 4	3869	3 9 9	Y	402	385	0			91
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	27	1 8 4	3889	3 9 9	Y	360	404	0			47
07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	36	1 7 4	3785	3 9 9	Y	314	312	0			49
BOYSEN UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	295616	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.10961	-	16610	
02	5404 X	5152	-0-	-252	-0-	41	1 11 4	4562	3 9 9	Y	489	481	0	2	8	101
03	5983 X	5019	-0-	-964	-0-	42	1 12 4	4301	3 9 9	Y	604	612	0	2	8	91
04	5790 X	5133	-0-	-657	-0-	32	1 10 4	4516	3 9 9	Y	523	507	0	1	8	106
05	5983 X	5225	-0-	-758	-0-	30	1 12 4	4476	3 9 9	Y	643	603	0	1	8	145
06	5790 X	4974	-0-	-816	-0-	27	1 12 4	4261	3 9 9	Y	613	677	0	1	8	80
07	5704 X	4927	-0-	-777	-0-	38	1 9 4	4232	3 9 9	Y	589	576	0	1	8	92
BOYSEN UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295631	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	11193	PERF.10980	-	16419	
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1 2 4	832	3 9 9	Y	166	161	0			34
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	21	1 3 4	938	3 9 9	Y	182	188	0			28
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	14	1 6 4	679	3 9 9	Y	504	429	0			103
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	14	1 4 4	839	3 9 9	Y	237	286	0			54
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	14	1 2 4	1112	3 9 9	Y	137	173	0			18
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	18	1 4 4	1399	3 9 9	Y	334	300	0			52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
BOYSEN UNIT				WELL #:		9H	RRCID -> 295632	COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL	DEPTH	11132	PERF.10907	- 16792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	20 1	1902 3	Y	520	510	0		107		
						8 4	572 9								
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	21 1	2158 3	Y	549	573	0		83		
						8 4	604 9								
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	16 1	2536 3	Y	492	475	0		100		
						8 4	541 9								
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	16 1	2518 3	Y	517	499	0	1 8	117		
						9 4	569 9								
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	17 1	2392 3	Y	489	541	0	1 8	64		
						9 4	538 9								
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	23 1	2241 3	Y	493	479	0	1 8	77		
						7 4	542 9								
BOYSEN UNIT				WELL #:		10H	RRCID -> 295638	COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL	DEPTH	11187	PERF.11019	- 17353	
02	1932 N	1901	-0-	-31	-0-	20 1	1156 3	Y	650	622	0	2 8	134		
						10 4	715 9								
03	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	20 1	1320 3	Y	641	676	0	2 8	97		
						10 4	705 9								
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	13 1	1278 3	Y	562	544	0	1 8	114		
						8 4	618 9								
05	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	14 1	1335 3	Y	614	589	0		139		
						9 4	675 9								
06	1980 N	1690	-0-	-290	-0-	21 1	1026 3	Y	576	639	0	1 8	75		
						9 4	634 9								
07	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	18 1	1166 3	Y	586	568	0	1 8	92		
						7 4	645 9								
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:		1H	RRCID -> 295715	COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL	DEPTH	10509	PERF.10858	- 17121	
02	868 N	659	-0-	-209	-0-	19 3	5 4	Y	577	595	0		46		
						635 9									
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	324 3	6 4	Y	604	606	0		44		
						664 9									
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	594 3	7 4	Y	560	557	0		47		
						616 9									
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1109 3	9 4	Y	550	546	0		51		
						605 9									
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1 1	814 3	Y	478	482	0		47		
						7 4	526 9								
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1168 3	8 4	Y	490	458	0	1 8	78		
						539 9									
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:		4H	RRCID -> 295716	COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL	DEPTH	10460	PERF.10785	- 18245	
02	2128 X	1260	-0-	-868	-0-	1002 3	7 4	Y	228	251	0		18		
						251 9									
03	2356 X	1048	-0-	-1308	-0-	629 3	6 4	Y	375	366	0		27		
						413 9									
04	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	1003 3	7 4	Y	348	346	0		29		
						383 9									
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1735 3	9 4	Y	267	271	0		25		
						294 9									
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1 1	1697 3	Y	309	304	0		30		
						8 4	340 9								
07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2444 3	13 4	Y	372	343	0		59		
						409 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	295717	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10906	- 17094	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *		EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	5116 3	14 4	Y		1023	1037 0	1 8	82		
						1125 9									
03	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	7732 3	12 4	Y		895	912 0		65		
						985 9									
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	6808 3	15 4	Y		852	845 0		72		
						937 9									
05	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	7548 3	17 4	Y		873	864 0		81		
						960 9									
06	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	1 1	5981 3	Y		753	760 0		74		
						15 4	828 9								
07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	5979 3	14 4	Y		777	727 0		124		
						855 9									
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:	5H	RRCID ->	295719	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL	DEPTH	10486	PERF.10938	- 19236	
02	3080 X	2838	-0-	-242	-0-	2333 3	9 4	Y		451	465 0	1 8	36		
						496 9									
03	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	2675 3	10 4	Y		414	420 0		30		
						455 9									
04	3240 X	2586	-0-	-654	-0-	2171 3	10 4	Y		368	367 0		31		
						405 9									
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2785 3	12 4	Y		443	433 0		41		
						487 9									
06	3030 X	3008	-0-	-22	-0-	1 1	2390 3	Y		550	537 0		54		
						12 4	605 9								
07	3131 X	2949	-0-	-182	-0-	2470 3	11 4	Y		425	411 0		68		
						468 9									
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:	7H	RRCID ->	295720	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL	DEPTH	10412	PERF.10930	- 18690	
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	1979 3	15 4	Y		863	862 0		69		
						949 9									
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	2447 3	14 4	Y		779	791 0		57		
						857 9									
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2214 3	13 4	Y		608	614 0		51		
						669 9									
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	2937 3	16 4	Y		713	698 0		66		
						784 9									
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	1 1	2494 3	Y		564	575 0		55		
						4 4	620 9								
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	2653 3	12 4	Y		585	547 0		93		
						644 9									
NAYLOR JONES B				WELL #:	4H	RRCID ->	295745	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10846	- 19965	
02	3304 X	2447	-0-	-857	-0-	26 1	1732 3	Y		618	642 0		202		
						9 4	680 9								
03	3658 X	128	-0-	-3530	-0-	10 1	17 3	Y		91	258 0		35		
						1 4	100 9								
04	3540 X	832	-0-	-2708	-0-	33 1	120 3	Y		613	470 0		178		
						5 4	674 9								
05	3441 X	620	-0-	-2821	-0-	30 1	69 3	Y		470	491 0		157		
						4 4	517 9								
06	2820 X	686	-0-	-2134	-0-	28 1	85 3	Y		516	520 0		153		
						5 4	568 9								
07	2697 X	1799	-0-	-898	-0-	29 1	871 3	Y		810	734 0		229		
						8 4	891 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
NAYLOR JONES B															
WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1820 N	1393	-0-	-427	-0-		23 1	1039 3	Y	296	291 0				97
03	1860 N	1300	-0-	-560	-0-		5 4	326 9							
04	1050 N	998	-0-	-52	-0-		14 1	941 3	Y	309	287 0				119
05	1550 N	1333	-0-	-217	-0-		5 4	340 9							
06	1260 N	997	-0-	-263	-0-		24 1	732 3	Y	216	272 0				63
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		4 4	238 9							
							20 1	1063 3	Y	223	211 0				75
							5 4	245 9							
							20 1	733 3	Y	218	228 0				65
							4 4	240 9							
							24 1	1187 3	Y	183	196 0				52
							3 4	201 9							
NAYLOR JONES B															
WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658															
02	3332 X	3252	-0-	-80	-0-		26 1	2583 3	Y	576	565 0				188
03	3689 X	2365	-0-	-1324	-0-		9 4	634 9							
04	3570 X	3238	-0-	-332	-0-		16 1	1786 3	Y	505	499 0				194
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		7 4	556 9							
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-		27 1	2512 3	Y	625	637 0				182
07	3596 X	3302	-0-	-294	-0-		11 4	688 9							
							22 1	3175 3	Y	625	598 0				209
							12 4	688 9							
							24 1	2950 3	Y	616	642 0				183
							9 4	678 9							
							22 1	2813 3	Y	418	483 0				118
							7 4	460 9							
NAYLOR JONES B															
WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205															
02	756 N	543	-0-	-213	-0-		26 1	216 3	Y	270	284 0				88
03	837 N	708	-0-	-129	-0-		4 4	297 9							
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		14 1	280 3	Y	373	318 0				143
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		4 4	410 9							
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-		19 1	858 3	Y	372	407 0				108
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-		7 4	409 9							
							17 1	1001 3	Y	310	314 0				104
							7 4	341 9							
							20 1	2309 3	Y	309	321 0				92
							6 4	340 9							
							21 1	1953 3	Y	378	363 0				107
							6 4	416 9							
PHOENIX A															
WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033															
02	22204 X	21456	-0-	-748	-0-		91 1	15708 3	Y	5092	5079 0	5 8			209
03	24583 X	24175	-0-	-408	-0-		56 4	5601 9							
04	23790 X	21931	-0-	-1859	-0-		284 1	17767 3	Y	5513	5558 0	6 8			158
05	24583 X	21295	-0-	-3288	-0-		60 4	6064 9							
06	23790 X	20125	-0-	-3665	-0-		262 1	16156 3	Y	4953	4994 0	5 8			112
07	24180 X	20122	-0-	-4058	-0-		65 4	5448 9							
							250 1	15715 3	Y	4788	4738 0	6 8			156
							63 4	5267 9							
							307 1	14830 3	Y	4483	4514 0	5 8			120
							57 4	4931 9							
							339 1	14799 3	Y	4488	4451 0	4 8			153
							47 4	4937 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HENKHAUS UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	180	1	12013	3	Y	4627	4561	0	187
						38	4	5090	9					
03	22391 X	22391	-0-	-0-	-0-	184	1	16103	3	Y	5505	5505	0	178
						48	4	6056	9					
04	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	171	1	14243	3	Y	4953	4885	0	190
						54	4	5448	9			47	1	
05	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	167	1	13892	3	Y	4769	4761	0	190
						53	4	5246	9			8	8	
06	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	154	1	13300	3	Y	4222	4262	0	143
						47	4	4644	9			7	8	
07	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	151	1	13096	3	Y	4156	4131	0	163
						36	4	4572	9			5	8	
PHOENIX UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128														
02	10724 X	10615	-0-	-109	-0-	288	1	7567	3	Y	2484	2481	0	102
						28	4	2732	9					
03	11873 X	10769	-0-	-1104	-0-	521	1	7351	3	Y	2608	2633	0	75
						28	4	2869	9					
04	11490 X	10054	-0-	-1436	-0-	270	1	7139	3	Y	2376	2395	0	54
						31	4	2614	9					
05	11873 X	9498	-0-	-2375	-0-	293	1	6690	3	Y	2260	2239	0	73
						29	4	2486	9					
06	11490 X	8686	-0-	-2804	-0-	311	1	6030	3	Y	2108	2124	0	56
						26	4	2319	9			1	8	
07	11749 X	7430	-0-	-4319	-0-	295	1	5060	3	Y	1868	1859	0	64
						20	4	2055	9			1	8	
GROHL E														
WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480														
02	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	108	1	8630	3	Y	3111	3073	0	164
						24	4	3422	9					
03	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	124	1	9321	3	Y	3125	3159	0	128
						25	4	3438	9					
04	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	138	1	8662	3	Y	2504	2518	0	113
						27	4	2754	9					
05	11811 X	11359	-0-	-452	-0-	187	1	8284	3	Y	2600	2544	0	168
						28	4	2860	9					
06	11430 X	10621	-0-	-809	-0-	160	1	7538	3	Y	2632	2691	0	108
						28	4	2895	9					
07	11811 X	10946	-0-	-865	-0-	203	1	7828	3	Y	2628	2579	0	156
						24	4	2891	9			1	8	
GROHL G														
WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842														
02	9884 X	9664	-0-	-220	-0-	261	1	6541	3	Y	2576	2568	0	135
						28	4	2834	9					
03	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	262	1	7713	3	Y	2778	2795	0	114
						30	4	3056	9					
04	10590 X	10369	-0-	-221	-0-	209	1	7192	3	Y	2670	2662	0	120
						31	4	2937	9					
05	10943 X	9439	-0-	-1504	-0-	254	1	6529	3	Y	2385	2349	0	154
						32	4	2624	9					
06	10590 X	9240	-0-	-1350	-0-	289	1	6402	3	Y	2290	2348	0	94
						30	4	2519	9					
07	10943 X	9032	-0-	-1911	-0-	299	1	6218	3	Y	2263	2222	0	134
						26	4	2489	9			1	8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.																			
GROHL F																			
WELL #: 6H										RRCID -> 296177		COMPL. DATE 10/10/2023		TOTAL DEPTH 12069		PERF.11776 - 19982			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	11788 X	11422	-0-	-366	-0-		91	1 1	8192	3 9	Y	2832	2837	0	2	8	149		
03	13051 X	12064	-0-	-987	-0-		111	1 1	8490	3 9	Y	3125	3145	0	1	8	128		
04	12630 X	11283	-0-	-1347	-0-		113	1 1	8043	3 9	Y	2817	2817	0	1	8	127		
05	13051 X	11172	-0-	-1879	-0-		148	1 1	7803	3 9	Y	2901	2840	0	1	8	187		
06	12630 X	10286	-0-	-2344	-0-		145	1 1	7161	3 9	Y	2684	2760	0	1	8	110		
07	12648 X	9815	-0-	-2833	-0-		169	1 1	7138	3 9	Y	2260	2235	0	1	8	134		
NAYLOR JONES UNIT 40										WELL #: 1H		RRCID -> 296255		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10484 - 17487	
02	784 N	20	-0-	-764	-0-		20	1			Y	-0-	117	0			-0-		
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-					-0-		
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						Y	-0-					-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
NAYLOR JONES UNIT 40										WELL #: 3H		RRCID -> 296256		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 10160		PERF.10492 - 17908	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	1			Y	-0-					-0-		
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-		214	1 1	43	3 9	Y	1	1	8			-0-		
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-		242	1 1	6	3 9	Y	-0-					-0-		
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		363	1 1	349	3 9	Y	565	491	0	1	8	73		
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		332	1 1	523	3 9	Y	491	456	0	1	8	107		
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		492	1 1	243	3 9	Y	595	587	0	1	8	114		
NAYLOR JONES UNIT 11										WELL #: 3H		RRCID -> 296284		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 9966		PERF.10018 - 17575	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17	0			-0-		
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-		108	1 1	60	3 9	Y	362	323	0			39		
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-		193	1 1	52	3 9	Y	300	289	0			50		
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-		262	1 1	38	3 9	Y	245	269	0	2	8	24		
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		728	1 1	41	3 9	Y	228	225	0	1	8	26		
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-		261	1 1	58	3 9	Y	353	319	0	1	8	59		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	728 N	448	-0-	-280	-0-	11 7	1 4	61 369	3 9	Y	335	331 0	3 8	6
03	713 N	478	-0-	-235	-0-	12 5	1 4	61 400	3 9	Y	364	365 0	1 8	4
04	510 N	234	-0-	-276	-0-	25 3	1 4	30 176	3 9	Y	160	162 0		2
05	496 N	272	-0-	-224	-0-	21 3	1 4	31 217	3 9	Y	197	195 0		4
06	450 N	136	-0-	-314	-0-	10 124	3 9	2 4	Y	113	115 0			2
07	248 N	34	-0-	-214	-0-	3 4	1 9	27 3	Y	4	6 0			-0-
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426														
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	11 18	1 4	203 1233	3 9	Y	1121	1093 0	8 8	20
03	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	17 27	1 4	723 2153	3 9	Y	1957	1947 0	8 8	22
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	32 20	1 4	580 1341	3 9	Y	1219	1219 0	5 8	17
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	24 15	1 4	761 1212	3 9	Y	1102	1093 0	3 8	23
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	436 952	3 9	11 4	Y	865	874 0	2 8		12
07	1116 N	129	-0-	-987	-0-	4 1	1 4	81 43	3 9	Y	39	50 0		1
NAYLOR JONES UNIT 68														
WELL #: 6H RRCID -> 296301 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282														
02	2800 N	2825	-0-	25	25	453 13	1 4	1596 763	3 9	Y	694	665 0	1 8	60
03	2588 N	2563	-0-	-25	-0-	477 14	1 4	1254 818	3 9	Y	744	782 0	2 8	20
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	447 13	1 4	1134 828	3 9	Y	753	739 0	1 8	33
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	438 12	1 4	1371 657	3 9	Y	597	582 0	1 8	47
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	414 12	1 4	3181 663	3 9	Y	603	614 0	1 8	35
07	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	489 10	1 4	942 711	3 9	Y	646	636 0	17 1	27
NAYLOR JONES UNIT 68														
WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243														
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	334 10	1 4	967 780	3 9	Y	709	678 0	1 8	62
03	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	334 11	1 4	1769 864	3 9	Y	785	824 0	1 8	22
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	255 9	1 4	829 766	3 9	Y	696	687 0	1 8	30
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	255 9	1 4	1833 707	3 9	Y	643	622 0	1 8	50
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	241 8	1 4	1673 604	3 9	Y	549	566 0	1 8	32
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	251 8	1 4	1440 719	3 9	Y	654	640 0	18 1	27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.														
MAGOULAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 296346 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11257 - 16965														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	104 1	1076 3	Y	446	458 0			121	
						7 4	491 9							
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	127 1	1267 3	Y	437	473 0			85	
						7 4	481 9							
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	132 1	1496 3	Y	464	422 0			127	
						9 4	510 9							
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	120 1	1705 3	Y	434	392 0			169	
						9 4	477 9							
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	107 1	1514 3	Y	408	480 0			97	
						8 4	449 9							
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	117 1	1396 3	Y	414	319 0			192	
						7 4	455 9							
MAGOULAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 296347 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11364 - 16387														
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	161 1	608 3	Y	493	510 0			134	
						7 4	542 9							
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	189 1	986 3	Y	470	512 0	1 8		91	
						7 4	517 9							
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	161 1	998 3	Y	431	404 0			118	
						9 4	474 9							
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	142 1	987 3	Y	401	363 0			156	
						8 4	441 9							
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	186 1	1245 3	Y	428	482 0	1 8		101	
						8 4	471 9							
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	182 1	971 3	Y	384	307 0			178	
						6 4	422 9							
MAGOULAS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 296357 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743														
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	186 1	152 3	Y	545	547 0			148	
						7 4	600 9							
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	226 1	512 3	Y	586	620 0			114	
						8 4	645 9							
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	176 1	544 3	Y	541	507 0			148	
						8 4	595 9							
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	164 1	573 3	Y	519	466 0			201	
						9 4	571 9							
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	144 1	663 3	Y	499	582 0			118	
						8 4	549 9							
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	154 1	464 3	Y	481	376 0			223	
						7 4	529 9							
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 296362 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	T. A.	33	-0-	33	33	33 3		Y	-0-				-0-	
05	T. A.	260	-0-	260	293	10 1	21 3	Y	205	199 0	1 8		5	
						3 4	226 9							
06	T. A.	2137	-0-	2137	2430	26 1	1407 3	Y	632	618 0	2 8		17	
						9 4	695 9							
07	T. A.	2412	-0-	2412	4842	19 1	1844 3	Y	494	488 0	1 8		22	
						6 4	543 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 296363		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	26 1	1058 3	6 4	595 9	Y	541	548 0	1 8			15
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	32 1	933 3	7 4	607 9	Y	552	555 0	1 8			11
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	32 1	1332 3	8 4	710 9	Y	645	634 0	1 8			21
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	27 1	1228 3	8 4	644 9	Y	585	591 0	1 8			14
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	19 1	1110 3	7 4	513 9	Y	466	467 0	1 8			12
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	15 1	1512 3	5 4	462 9	Y	420	413 0	1 8			18
THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 296364		COMPL. DATE 06/10/2018		TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820						
02	1624 N	741	-0-	-883	-0-	36 1	454 3	3 4	248 9	Y	225	237 0				6
03	1798 N	836	-0-	-962	-0-	41 1	580 3	4 4	211 9	Y	192	194 0				4
04	930 N	847	-0-	-83	-0-	33 1	615 3	3 4	196 9	Y	178	176 0				6
05	806 N	639	-0-	-167	-0-	40 1	431 3	3 4	165 9	Y	150	152 0				4
06	810 N	328	-0-	-482	-0-	31 1	144 3	2 4	151 9	Y	137	137 0				4
07	868 N	522	-0-	-346	-0-	25 1	301 3	2 4	194 9	Y	176	172 0				8
THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 296365		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705						
02	3276 X	3117	-0-	-159	-0-	29 1	2109 3	13 4	966 9	Y	878	891 0	1 8			24
03	3627 X	3373	-0-	-254	-0-	30 1	2352 3	13 4	978 9	Y	889	895 0	1 8			17
04	3510 X	2365	-0-	-1145	-0-	22 1	1533 3	10 4	800 9	Y	727	720 0				24
05	3627 X	2571	-0-	-1056	-0-	33 1	1536 3	12 4	990 9	Y	900	902 0	1 8			21
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	32 1	2644 3	14 4	920 9	Y	836	834 0	1 8			22
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	24 1	2662 3	10 4	821 9	Y	746	734 0	1 8			33
NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #:		2H		RRCID -> 296373		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882						
02	1792 N	1113	-0-	-679	-0-	337 1	7 4	769 9		Y	699	815 0	1 8			196
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	211 1	97 3	10 4	1174 9	Y	1067	1066 0	1 8			196
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	227 1	79 3	10 4	1023 9	Y	930	859 0	1 8			266
05	1240 N	991	-0-	-249	-0-	212 1	169 3	7 4	603 9	Y	548	742 0	1 8			71
06	1440 N	1199	-0-	-241	-0-	181 1	419 3	8 4	591 9	Y	537	490 0	1 8			117
07	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	387 1	229 3	7 4	617 9	Y	561	569 0	1 8			108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	14 1	81 3	6 4	488 9	Y	444	442 0	1 8	8
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	7 4	495 9	Y	450	450 0	3 8	5
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	22 1	108 3	8 4	644 9	Y	585	580 0	2 8	8
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	18 1	91 3	7 4	641 9	Y	583	577 0	2 8	12
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48 3	6 4	597 9	6 4	Y	543	546 0	2 8	7
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	67 1	78 3	6 4	537 9	Y	488	478 0	2 8	15
PHOENIX UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF. 12301 - 20307														
02	11424 X	10459	-0-	-965	-0-	223 1	7603 3	27 4	2606 9	Y	2369	2371 0	2 8	97
03	12648 X	11928	-0-	-720	-0-	288 1	8802 3	29 4	2809 9	Y	2554	2575 0	3 8	73
04	12240 X	11061	-0-	-1179	-0-	288 1	8128 3	32 4	2613 9	Y	2375	2392 0	2 8	54
05	12648 X	10858	-0-	-1790	-0-	286 1	7916 3	31 4	2625 9	Y	2386	2359 0	3 8	78
06	12000 X	10591	-0-	-1409	-0-	342 1	7826 3	28 4	2395 9	Y	2177	2196 0	1 8	58
07	11935 X	10306	-0-	-1629	-0-	348 1	7585 3	23 4	2350 9	Y	2136	2120 0	1 8	73
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 11863 - 16968														
02	924 N	804	-0-	-120	-0-	150 1	355 3	3 4	296 9	Y	269	262 0		26
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	227 1	762 3	4 4	341 9	Y	310	314 0		22
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	60 1	715 3	4 4	272 9	Y	247	248 0		21
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	57 1	801 3	4 4	283 9	Y	257	255 0		23
06	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	65 1	816 3	4 4	278 9	Y	253	254 0		22
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	71 1	838 3	3 4	295 9	Y	268	265 0		25
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF. 11253 - 17566														
02	3584 X	3413	-0-	-171	-0-	412 1	2237 3	8 4	756 9	Y	687	675 0		66
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	356 1	3155 3	11 4	960 9	Y	873	875 0	1 8	63
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	103 1	3127 3	9 4	679 9	Y	617	627 0		53
05	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	97 1	2618 3	9 4	606 9	Y	551	554 0		50
06	4350 X	2551	-0-	-1799	-0-	93 1	1832 3	8 4	618 9	Y	562	563 0		49
07	4495 X	3030	-0-	-1465	-0-	94 1	2316 3	7 4	613 9	Y	557	554 0		52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 297542 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4928 X	3959	-0-	-969	-0-	389 8 4	1 732 9	2830 3	Y	665	664 0	1 8		63
03	5239 X	3394	-0-	-1845	-0-	344 10 4	1 2213 9	2213 3	Y	752	760 0	1 8		54
04	4950 X	4849	-0-	-101	-0-	100 12 4	1 3736 9	3736 3	Y	910	884 0	1 8		79
05	5115 X	3987	-0-	-1128	-0-	80 11 4	1 3119 9	3119 3	Y	706	721 0			64
06	4590 X	4058	-0-	-532	-0-	97 11 4	1 3114 9	3114 3	Y	760	757 0			67
07	5022 X	3716	-0-	-1306	-0-	102 8 4	1 2883 9	2883 3	Y	657	663 0			61
CORNFIELD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297543 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848														
02	2380 N	1738	-0-	-642	-0-	121 3 4	1 254 9	1360 3	Y	231	228 0			22
03	2511 N	1974	-0-	-537	-0-	144 5 4	1 1444 9	1444 3	Y	346	343 0			25
04	2130 N	1723	-0-	-407	-0-	49 5 4	1 1330 9	1330 3	Y	308	306 0			27
05	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	48 5 4	1 1314 9	1314 3	Y	301	301 0			27
06	1920 N	1534	-0-	-386	-0-	54 4 4	1 1177 9	1177 3	Y	272	275 0			24
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	57 4 4	1 1383 9	1383 3	Y	323	317 0			30
CORNFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297546 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212														
02	1988 N	774	-0-	-1214	-0-	321 5 4	1 416 9	32 3	Y	378	372 0			36
03	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	359 5 4	1 614 9	614 3	Y	415	421 0			30
04	1410 N	772	-0-	-638	-0-	166 5 4	1 570 9	31 3	Y	518	503 0			45
05	868 N	705	-0-	-163	-0-	164 4 4	1 249 9	249 3	Y	262	282 0	1 8		24
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69 3 4	1 1373 9	1373 3	Y	150	161 0			13
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70 4 4	1 990 9	990 3	Y	286	272 0			27
CORNFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882														
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	113 3 4	1 264 9	991 3	Y	240	245 0			23
03	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	148 3 4	1 889 9	889 3	Y	238	244 0			17
04	1920 N	1137	-0-	-783	-0-	46 3 4	1 831 9	831 3	Y	234	231 0			20
05	1519 N	1166	-0-	-353	-0-	46 3 4	1 816 9	816 3	Y	273	268 0			25
06	1260 N	1035	-0-	-225	-0-	51 3 4	1 706 9	706 3	Y	250	253 0			22
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	39 4 4	1 1091 9	1091 3	Y	337	328 0			31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT				//CONT.// 27135 700 253162 WELL #:	9H	ASSOCIATED RRCID -> 297548	CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2016				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		184	1 4 4	881	3 349 9	Y	317	310	0			30
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		233	1 4 4	841	3 345 9	Y	314	321	0			23
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		74	1 4 4	913	3 316 9	Y	287	285	0			25
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		62	1 6 4	1107	3 426 9	Y	387	377	0			35
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		50	1 6 4	1222	3 460 9	Y	418	416	0			37
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		56	1 4 4	1371	3 361 9	Y	328	334	0			31
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	7H	RRCID -> 297631	COMPL. DATE 07/01/2020				TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082						
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-		4398	3 39 9	4	4	Y	35	43	0			2
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-		4414	3 144 9	4	4	Y	131	127	0			6
04	4470 X	2787	-0-	-1683	-0-		7	1 3 4	2637	3 140 9	Y	127	119	0			14
05	4929 X	2590	-0-	-2339	-0-		106	1 3 4	2398	3 83 9	Y	75	83	0			6
06	4770 X	2437	-0-	-2333	-0-		88	1 3 4	2230	3 116 9	Y	105	98	0			13
07	4929 X	1847	-0-	-3082	-0-		113	1 2 4	1666	3 66 9	Y	60	69	0			4
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #:	4H	RRCID -> 297632	COMPL. DATE 03/08/2017				TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305						
02	14B2 EXT	54	-0-	54	1697		12	1 2 4	5	3 35 9	Y	32	53	0			4
03	14B2 EXT	271	-0-	271	1968		3	1 3 4	31	3 234 9	Y	213	199	0	1	8	17
04	14B2 EXT	559	-0-	559	2527		7	1 6 4	60	3 486 9	Y	442	424	0	1	8	34
05	14B2 EXT	503	-0-	503	3030		1	1 6 4	43	3 453 9	Y	412	405	0	1	8	40
06	14B2 EXT	348	-0-	348	3378		2	1 5 4	33	3 308 9	Y	280	286	0			34
07	3639 X	261	-0-	-3378	-0-		16	1 4 4	23	3 218 9	Y	198	193	0 1 8	12	1	26
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #:	5H	RRCID -> 297633	COMPL. DATE 03/08/2017				TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320						
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-		13	1 9 4	97	3 716 9	Y	651	631	0	1	8	80
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		6	1 11 4	126	3 955 9	Y	868	879	0	1	8	68
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-		10	1 11 4	102	3 836 9	Y	760	769	0	1	8	58
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-		1	1 12 4	86	3 895 9	Y	814	791	0	1	8	80
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		2	1 11 4	99	3 927 9	Y	843	820	0	1	8	102
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		19	1 13 4	101	3 974 9	Y	885	821	0 1 8	49	1	116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																																									
NAYLOR JONES UNIT 78															WELL #:															6H															RRCID -> 297634															COMPL. DATE 03/08/2017															TOTAL DEPTH 9625															PERF. 9673 - 20267														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																					
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-			8	1	40	3	Y	268	268	0			33																																																																																					
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-			4	1	45	3	Y	310	319	0			24																																																																																					
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-			5	4	341	9	Y	309	309	0			24																																																																																					
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-			6	1	45	3	Y	396	379	0		2	8	39																																																																																				
06	3000	N	6699	-0-	3699	3699			10	1	6397	3	Y	262	266	0		4	8	31																																																																																				
07	3100	N	380	-0-	-2720	979			9	1	34	3	Y	302	276	0		17	1	39																																																																																				
									5	4	332	9				1	8																																																																																							
NAYLOR JONES UNIT 78															WELL #:															7H															RRCID -> 297635															COMPL. DATE 03/26/2018															TOTAL DEPTH 9614															PERF. 9599 - 20301														
02	2912	X	2566	-0-	-346	-0-			12	1	1322	3	Y	1108	1075	0		1	8	136																																																																																				
03	2821	X	2068	-0-	-753	-0-			13	4	1219	9	Y	916	979	0		1	8	72																																																																																				
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-			6	1	1042	3	Y	1129	1114	0		1	8	86																																																																																				
05	2852	X	2521	-0-	-331	-0-			12	4	1008	9	Y	1333	1287	0		1	8	131																																																																																				
06	2760	X	1405	-0-	-1355	-0-			9	1	1382	3	Y	944	961	0				114																																																																																				
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-			17	4	1242	9	Y	1186	1079	0		65	1	155																																																																																				
									1	1	1035	3	Y																																																																																											
									19	4	1466	9	Y																																																																																											
									1	1	352	3	Y																																																																																											
									14	4	1038	9	Y																																																																																											
									14	1	2342	3	Y																																																																																											
									15	4	1305	9				1	8																																																																																							
NAYLOR JONES UNIT 36															WELL #:															1H															RRCID -> 297636															COMPL. DATE 01/11/2015															TOTAL DEPTH 9830															PERF. 10114 - 17173														
02	1652	N	1533	-0-	-119	-0-			21	1	1220	3	Y	261	236	1				102																																																																																				
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-			5	4	287	9	Y	208	224	1				86																																																																																				
04	1560	N	1173	-0-	-387	-0-			14	1	1536	3	Y	158	162	1				82																																																																																				
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-			4	4	229	9	Y	270	293	1		1	8	58																																																																																				
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-			6	1	990	3	Y	240	254	1				44																																																																																				
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-			3	4	174	9	Y	240	227	1				57																																																																																				
									13	1	1437	3	Y																																																																																											
									6	4	297	9	Y																																																																																											
									15	1	1462	3	Y																																																																																											
									5	4	264	9	Y																																																																																											
									11	1	1454	3	Y																																																																																											
									5	4	264	9																																																																																												
NAYLOR JONES UNIT 52															WELL #:															1H															RRCID -> 297637															COMPL. DATE 10/17/2015															TOTAL DEPTH 9886															PERF. 10230 - 17469														
02	3416	X	1627	-0-	-1789	-0-			1071	3	8	4	Y	498	501	0				22																																																																																				
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-			548	9			Y	770	754	0				38																																																																																				
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-			2695	3	12	4	Y	698	658	0				78																																																																																				
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-			847	9			Y	635	662	0				51																																																																																				
06	3450	X	3396	-0-	-54	-0-			10	1	2379	3	Y	537	521	0				67																																																																																				
07	3565	X	206	-0-	-3359	-0-			10	4	768	9	Y	90	151	0				6																																																																																				
									195	1	2931	3	Y																																																																																											
									10	4	699	9	Y																																																																																											
									193	1	2604	3	Y																																																																																											
									8	4	591	9	Y																																																																																											
									88	1	18	3	Y																																																																																											
									1	4	99	9																																																																																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 36				//CONT.// 27135 700 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 297638		CAPACITY COMPL. DATE 01/11/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1		3	9	3	2	1			1
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	45	1		1	3	31	16	1			16
							1	4		34	9						
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	1			Y	-0-	16	1			-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	-0-	11	1		1	4	3	2	1			1
							3	9									
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:	3H	RRCID -> 297639	COMPL. DATE 01/11/2015				TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144						
02	1596 X	74	-0-	-1522	-0-	-0-	74	1			Y	-0-	9	1			-0-
03	837 X	169	-0-	-668	-0-	-0-	53	1		5	3	100	59	1			41
							1	4		110	9						
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1		1107	3	425	246	1			220
							6	4		468	9						
05	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1		761	3	262	426	1			56
							4	4		288	9						
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1		12	3	188	210	1			34
							4	4		207	9						
07	1705 X	1137	-0-	-568	-0-	-0-	28	1		941	3	151	149	1			36
							2	4		166	9						
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	2H	RRCID -> 297640	COMPL. DATE 09/14/2015				TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469						
02	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	3		15	4	932	928	0			41
							1025	9									
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	-0-	3921	3		13	4	860	859	0			42
							946	9									
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1		3233	3	828	777	0			93
							11	4		911	9						
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1		3492	3	811	838	0			66
							12	4		892	9						
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1		3888	3	754	726	0			94
							11	4		829	9						
07	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1		4947	3	888	926	0			56
							12	4		977	9						
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	3H	RRCID -> 297641	COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458						
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
							3	3									-0-
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	4H	RRCID -> 297642	COMPL. DATE 09/26/2015				TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477						
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	3		3	4	126	126	0		1	8
							139	9									6
03	2077 X	1561	-0-	-516	-0-	-0-	1452	3		2	4	97	97	0		1	8
							107	9									5
04	2010 X	1647	-0-	-363	-0-	-0-	5	1		1522	3	107	99	0		1	8
							2	4		118	9						12
05	2077 X	1486	-0-	-591	-0-	-0-	120	1		1252	3	102	105	0		1	8
							2	4		112	9						8
06	2010 X	1247	-0-	-763	-0-	-0-	118	1		996	3	119	111	0		1	8
							2	4		131	9						15
07	2077 X	1460	-0-	-617	-0-	-0-	126	1		1153	3	162	166	0		1	8
							3	4		178	9						10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:	4H	RRCID ->	297643	COMPL. DATE	10/27/2019	TOTAL DEPTH	9749	PERF.10200	-	17991	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2828 X	2467	-0-	-361	-0-	106	1 12 4	1681	3 668 9	Y	607	561	1 1 8		236
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	69	1 13 4	2041	3 645 9	Y	586	580	1 1 8		241
04	2670 X	1687	-0-	-983	-0-	35	1 9 4	1180	3 463 9	Y	421	443	1 1 8		218
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	72	1 14 4	1936	3 697 9	Y	634	715	1 1 8		136
06	2670 X	1610	-0-	-1060	-0-	69	1 10 4	1059	3 472 9	Y	429	486	1 1 8		78
07	2759 X	2658	-0-	-101	-0-	65	1 11 4	1953	3 629 9	Y	572	514	1		136
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:	5H	RRCID ->	297644	COMPL. DATE	10/27/2019	TOTAL DEPTH	9735	PERF.10123	-	17911	
02	3668 X	3117	-0-	-551	-0-	116	1 14 4	2048	3 939 9	Y	854	742	1		333
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	74	1 14 4	2458	3 909 9	Y	826	818	1 1 8		340
04	2670 X	2392	-0-	-278	-0-	41	1 12 4	1644	3 695 9	Y	632	644	1		328
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	89	1 18 4	2328	3 1175 9	Y	1068	1167	1		229
06	3330 X	3029	-0-	-301	-0-	100	1 15 4	1992	3 922 9	Y	838	914	1 1 8		152
07	3441 X	2707	-0-	-734	-0-	82	1 14 4	1687	3 924 9	Y	840	792	1		200
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #:	9H	RRCID ->	297645	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 9685	-	20409	
02	4732 X	4153	-0-	-579	-0-	20	1 13 4	3155	3 965 9	Y	877	890	0		108
03	4960 X	4724	-0-	-236	-0-	8	1 16 4	3429	3 1271 9	Y	1155	1172	0		91
04	4260 X	4045	-0-	-215	-0-	11	1 17 4	2735	3 1282 9	Y	1165	1166	0 1 8		89
05	4588 X	2846	-0-	-1742	-0-	1	1 12 4	2079	3 754 9	Y	685	706	0 1 8		67
06	4560 X	1516	-0-	-3044	-0-	1	1 16 4	329	3 1170 9	Y	1064	1002	0		129
07	4712 X	4490	-0-	-222	-0-	15	1 19 4	2841	3 1615 9	Y	1468	1324	0 79 1		193
CORNFIELD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297756	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.11822	-	16120	
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	107	1 2 4	254	3 125 9	Y	114	112	0		11
03	682 N	538	-0-	-144	-0-	121	1 2 4	284	3 131 9	Y	119	121	0		9
04	780 N	563	-0-	-217	-0-	37	1 2 4	406	3 118 9	Y	107	107	0		9
05	527 N	422	-0-	-105	-0-	40	1 2 4	259	3 121 9	Y	110	109	0		10
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	42	1 4 4	72	3 337 9	Y	306	288	0 1 8		27
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	38	1 2 4	377	3 145 9	Y	132	146	0 1 8		12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
BLOCK A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	180 1	101 3	Y	520	476	0	1 8	112	
						6 4	572 9							
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	160 1	495 3	Y	679	673	0	1 8	117	
						8 4	747 9							
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	138 1	1039 3	Y	609	603	0		123	
						9 4	670 9							
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	492 1	209 3	Y	717	700	0	2 8	138	
						7 4	789 9							
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	417 1	195 3	Y	582	622	0	2 8	96	
						7 4	640 9							
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	148 1	201 3	Y	471	435	0	1 8	131	
						4 4	518 9							
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811														
02	1176 X	1136	-0-	-40	-0-	204 1	640 3	Y	263	254	0		25	
						3 4	289 9							
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	213 1	858 3	Y	253	260	0		18	
						4 4	278 9							
04	1320 X	1201	-0-	-119	-0-	58 1	949 3	Y	174	177	0		15	
						3 4	191 9							
05	1364 X	1100	-0-	-264	-0-	55 1	831 3	Y	192	190	0		17	
						3 4	211 9							
06	1320 X	983	-0-	-337	-0-	57 1	741 3	Y	165	168	0		14	
						3 4	182 9							
07	1364 X	1232	-0-	-132	-0-	50 1	1016 3	Y	149	149	0		14	
						2 4	164 9							
STOREY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 298638 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363														
02	25704 X	970	-0-	-24734	-0-	27 1	238 3	Y	634	723	0	1 8	44	
						8 4	697 9							
03	28458 X	1387	-0-	-27071	-0-	28 1	637 3	Y	649	643	0	1 8	49	
						8 4	714 9							
04	2880 X	1611	-0-	-1269	-0-	21 1	691 3	Y	807	817	0	1 8	38	
						11 4	888 9							
05	2976 X	1628	-0-	-1348	-0-	22 1	659 3	Y	850	843	0	1 8	44	
						12 4	935 9							
06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	20 1	1201 3	Y	777	749	0	1 8	71	
						11 4	855 9							
07	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	17 1	892 3	Y	706	728	0	1 8	48	
						8 4	777 9							
KELLY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 298677 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10208 - 20199														
02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-			Y	-0-				-0-	
03	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	22	-0-	22	22	13 1	1 3	Y	6	4	0	2 8	-0-	
						1 4	7 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. EDDIE UNIT															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 298702 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9447 - 15827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-		43 1	413 9	6 4	Y		375	437 0	1 8			41												
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-		40 1	374 9	6 4	Y		340	355 0	1 8			25												
04	962 X	962	-0-	-0-	-0-		30 1	8 4	592 3	Y		302	295 0				32												
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		28 1	8 4	881 3	Y		291	290 0	1 8			32												
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-		23 1	8 4	693 3	Y		346	322 0	1 8			55												
07	730 X	730	-0-	-0-	-0-		27 1	8 4	381 9	Y		320	343 0	1 8			31												
							6 4		352 9																				
STEEN SCRUGGS UNIT															WELL #: 7H RRCID -> 298703 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11039 - 15914														
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-		18 1	4 4	1291 3	Y		360	362 0				7												
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-		16 1	4 4	1599 3	Y		416	415 0	1 8			7												
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-		15 1	4 4	1899 3	Y		288	288 0	1 8			6												
05	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-		20 1	4 4	317 9	Y		451	447 0				10												
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-		15 1	4 4	1261 3	Y		371	373 0	1 8			7												
07	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-		17 1	4 4	496 9	Y		323	319 0				11												
							3 4		2134 3																				
									408 9																				
									2089 3																				
									355 9																				
STEEN SCRUGGS UNIT															WELL #: 8H RRCID -> 298704 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10900 - 16483														
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-		15 1	3 4	239 3	Y		334	334 0	1 8			7												
03	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-		14 1	4 4	367 9	Y		374	373 0	1 8			7												
04	599 X	599	-0-	-0-	-0-		11 1	4 4	588 3	Y		250	251 0	1 8			5												
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-		11 1	3 4	411 9	Y		328	325 0	1 8			7												
06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-		15 1	4 4	310 3	Y		299	299 0	1 8			6												
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-		12 1	4 4	275 9	Y		322	317 0				11												
							14 1		837 3																				
							2 4		361 9																				
									721 3																				
									329 9																				
									526 3																				
									354 9																				
STEEN SCRUGGS UNIT															WELL #: 9H RRCID -> 298705 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10937 - 16347														
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-		16 1	2 4	15 3	Y		147	144 0	1 8			3												
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-		15 1	2 4	162 9	Y		206	204 0	1 8			4												
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-		14 1	2 4	19 3	Y		976	959 0	1 8			20												
05	211 X	211	-0-	-0-	-0-		14 1	3 4	227 9	Y		161	177 0	1 8			3												
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-		16 1	2 4	79 3	Y		184	183 0	1 8			3												
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-		13 1	2 4	1074 9	Y		391	381 0				13												
									16 3																				
									177 9																				
									18 3																				
									202 9																				
									36 3																				
									430 9																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 298716		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 10968		PERF.11020 - 15982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	192864 X	1592	-0-	-191272	-0-	10 1	1194 3	Y	349	351	0		7
						4 4	384 9						
03	213528 X	2028	-0-	-211500	-0-	10 1	1571 3	Y	403	403	0		7
						4 4	443 9						
04	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	10 1	1564 3	Y	277	278	0		6
						4 4	305 9						
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	13 1	1747 3	Y	324	323	0		7
						4 4	356 9						
06	1950 X	1843	-0-	-107	-0-	10 1	1501 3	Y	298	299	0		6
						4 4	328 9						
07	2015 X	1897	-0-	-118	-0-	13 1	1525 3	Y	324	319	0		11
						3 4	356 9						

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 298717		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 10977		PERF.11025 - 15851	
02	41384 X	3006	-0-	-38378	-0-	18 1	2585 3	Y	363	366	0		7
						4 4	399 9						
03	45818 X	3041	-0-	-42777	-0-	17 1	2576 3	Y	404	404	0		7
						4 4	444 9						
04	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	15 1	2347 3	Y	301	302	0		6
						5 4	331 9						
05	3751 X	2844	-0-	-907	-0-	18 1	2436 3	Y	351	349	0		8
						4 4	386 9						
06	3630 X	2558	-0-	-1072	-0-	15 1	2156 3	Y	348	350	0		6
						4 4	383 9						
07	3317 X	2469	-0-	-848	-0-	17 1	2097 3	Y	320	315	0		11
						3 4	352 9						

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 298718		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 10969		PERF.11050 - 15738	
02	124124 X	553	-0-	-123571	-0-	13 1	355 3	Y	166	167	0		3
						2 4	183 9						
03	137423 X	719	-0-	-136704	-0-	11 1	478 3	Y	207	206	0		4
						2 4	228 9						
04	664 X	664	-0-	-0-	-0-	11 1	495 3	Y	142	143	0		3
						2 4	156 9						
05	961 X	769	-0-	-192	-0-	14 1	575 3	Y	162	161	0		4
						2 4	178 9						
06	750 X	699	-0-	-51	-0-	12 1	511 3	Y	158	159	0		3
						2 4	174 9						
07	713 X	672	-0-	-41	-0-	13 1	491 3	Y	152	150	0		5
						1 4	167 9						

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 298721		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10950 - 15753	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STOREY UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 253162 1H	ASSOCIATED RRCID -> 298742	CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9253 - 16017				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	28 9	1 4	81 667	3 9	Y	606	667	0		42
03	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	29 8	1 4	704 756	3 9	Y	687	677	0		52
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	26 9	1 4	2364 563	3 9	Y	512	540	0		24
05	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	26 10	1 4	937 738	3 9	Y	671	659	0	1 8	35
06	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	22 9	1 4	1160 620	3 9	Y	564	547	0	1 8	51
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	20 8	1 4	1784 729	3 9	Y	663	668	0	1 8	45
STOREY UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 298745	COMPL. DATE 10/09/2017				TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9244 - 16427				
02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	28 11	1 4	1076 935	3 9	Y	850	978	0	1 8	59
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	35 19	1 4	3194 1469	3 9	Y	1335	1292	0	1 8	101
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	26 12	1 4	1949 866	3 9	Y	787	851	0		37
05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	25 15	1 4	1212 1129	3 9	Y	1026	1009	0	1 8	53
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	23 19	1 4	2444 1445	3 9	Y	1314	1246	0	1 8	120
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	19 13	1 4	2373 1218	3 9	Y	1107	1151	0	1 8	75
LEWIS UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 298820	COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11285 PERF. 11253 - 15694				
02	18452 X	1744	-0-	-16708	-0-	88 53	1 4	897 706	3 9	Y	642	517	0		346
03	20429 X	2419	-0-	-18010	-0-	79 50	1 4	1648 642	3 9	Y	584	674	0	1 8	255
04	19770 X	1998	-0-	-17772	-0-	25 46	1 4	1396 531	3 9	Y	483	465	0	1 8	272
05	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	24 57	1 4	1722 682	3 9	Y	620	569	0	1 8	322
06	2460 X	1587	-0-	-873	-0-	15 38	1 4	1092 442	3 9	Y	402	485	0		239
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				239
MCCOLLUM A UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 298821	COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL DEPTH 12140 PERF. 12190 - 14373				
02	30912 X	907	-0-	-30005	-0-	6 6	1 4	412 483	3 9	Y	439	422	0		50
03	34224 X	925	-0-	-33299	-0-	7 5	1 4	473 440	3 9	Y	400	405	0		45
04	33120 X	1400	-0-	-31720	-0-	8 5	1 4	995 392	3 9	Y	356	352	0		49
05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	7 5	1 4	1320 344	3 9	Y	313	319	0		43
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	8 5	1 4	1143 322	3 9	Y	293	306	0		30
07	1457 X	1214	-0-	-243	-0-	8 4	1 4	929 273	3 9	Y	248	241	0		37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																										
LEWIS UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 298822															COMPL. DATE 12/10/2018															TOTAL DEPTH 11335															PERF.11257 - 15804														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
02	20272	X	1264	-0-	-19008	-0-			100	1	747	3	Y	350	380	0	1	8			188																																																																				
									32	4	385	9																																																																													
03	22444	X	1022	-0-	-21422	-0-			78	1	513	3	Y	363	392	0	1	8			158																																																																				
									32	4	399	9																																																																													
04	21720	X	422	-0-	-21298	-0-			26	1	23	4	Y	339	306	0					191																																																																				
									373	9																																																																															
05	1395	X	448	-0-	-947	-0-			23	1	26	4	Y	363	365	0					189																																																																				
									399	9																																																																															
06	1350	X	392	-0-	-958	-0-			17	1	27	4	Y	316	317	0					188																																																																				
									348	9																																																																															
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-							Y	-0-							188																																																																				
CASPIAN A															WELL #: 1H															RRCID -> 298831															COMPL. DATE 10/08/2020															TOTAL DEPTH 12210															PERF.12398 - 19767														
02	6328	X	1413	-0-	-4915	-0-			334	1	905	3	Y	156	161	0					22																																																																				
									2	4	172	9																																																																													
03	7006	X	1962	-0-	-5044	-0-			442	1	1358	3	Y	145	151	0					16																																																																				
									2	4	160	9																																																																													
04	6780	X	2074	-0-	-4706	-0-			502	1	1312	3	Y	233	217	0					32																																																																				
									4	4	256	9																																																																													
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-			507	1	1313	3	Y	208	203	0					37																																																																				
									3	4	229	9																																																																													
06	1890	X	1833	-0-	-57	-0-			431	1	1159	3	Y	217	234	0					20																																																																				
									4	4	239	9																																																																													
07	2139	X	1692	-0-	-447	-0-			325	1	1088	3	Y	250	242	0					28																																																																				
									4	4	275	9																																																																													
LANDRUM UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 298853															COMPL. DATE 06/16/2016															TOTAL DEPTH 9053															PERF. 9205 - 16263														
02	0	W	1013	-0-	1013	1026539			26	1	231	3	Y	673	695	0					64																																																																				
									16	4	740	9																																																																													
03	0	W	2127	-0-	2127	1028666			29	1	1021	3	Y	968	940	0	1	8			91																																																																				
									12	4	1065	9																																																																													
04	0	W	1426	-0-	1426	1030092			19	1	710	3	Y	625	669	0	1	8			46																																																																				
									9	4	688	9																																																																													
05	1031305	X	1213	-0-	-1030092	-0-			20	1	529	3	Y	596	594	0					48																																																																				
									8	4	656	9																																																																													
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-			22	1	2538	3	Y	809	766	0					91																																																																				
									12	4	890	9																																																																													
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-			19	1	2199	3	Y	568	603	0					56																																																																				
									16	4	625	9																																																																													
NAYLOR JONES UNIT 37															WELL #: 1H															RRCID -> 298854															COMPL. DATE 06/24/2015															TOTAL DEPTH 9931															PERF.10188 - 16811														
02	28448	X	578	-0-	-27870	-0-			341	3	2	4	Y	214	209	0	1	8			9																																																																				
									235	9																																																																															
03	31496	X	245	-0-	-31251	-0-			91	3	1	4	Y	139	141	0					7																																																																				
									153	9																																																																															
04	30480	X	627	-0-	-29853	-0-			622	1	5	3	Y	-0-	7	0					-0-																																																																				
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-			26	1	601	3	Y	207	190	0					17																																																																				
									2	4	228	9																																																																													
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-			128	1	402	3	Y	139	139	0					17																																																																				
									2	4	153	9																																																																													
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-			51	1	1171	3	Y	438	427	0					28																																																																				
									4	4	482	9																																																																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 37														
WELL #: 2H RRCID -> 298857														
COMPL. DATE 06/24/2015														
TOTAL DEPTH 9948														
PERF. 10134 - 16657														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	32284 X	4905	-0-	-27379	-0-	3894 3	6 4	Y			914	901	0	40
03	35743 X	5673	-0-	-30070	-0-	1005 9								
04	34590 X	2067	-0-	-32523	-0-	4358 3	5 4	Y			1191	1173	0	58
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	1310 9								
06	5490 X	1089	-0-	-4401	-0-	588 1	1311 3	Y			151	192	0	17
07	5673 X	2017	-0-	-3656	-0-	2 4	166 9							
						18 1	2730 3	Y			588	557	0	48
						4 4	647 9							
						115 1	826 3	Y			133	164	0	17
						2 4	146 9							
						41 1	1656 3	Y			288	287	0	18
						3 4	317 9							
LANDRUM UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 298862														
COMPL. DATE 09/15/2014														
TOTAL DEPTH 9052														
PERF. 9231 - 16049														
02	0 W	1795	-0-	1795	787433	32 1	1118 3	Y			571	622	0	70
03	0 W	2117	-0-	2117	789550	17 4	628 9							
04	0 W	1362	-0-	1362	790912	32 1	1466 3	Y			555	550	0	73
05	792027 X	1115	-0-	-790912	-0-	8 4	611 9							
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	22 1	811 3	Y			475	495	0	53
07	2108 X	2066	-0-	-42	-0-	6 4	523 9							
						25 1	503 3	Y			527	521	0	58
						7 4	580 9							
						22 1	1565 3	Y			368	361	0	64
						6 4	405 9							
						19 1	1671 3	Y			338	348	0	54
						4 4	372 9							
LANDRUM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 298863														
COMPL. DATE 10/12/2018														
TOTAL DEPTH 9050														
PERF. 9227 - 16452														
02	28140 X	3140	-0-	-25000	-0-	32 1	2149 3	Y			854	955	0	104
03	31155 X	3796	-0-	-27359	-0-	20 4	939 9							
04	30150 X	3112	-0-	-27038	-0-	31 1	2605 3	Y			1042	1023	0	123
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	14 4	1146 9							
06	3660 X	3613	-0-	-47	-0-	21 1	2043 3	Y			942	977	0	88
07	3782 X	3740	-0-	-42	-0-	12 4	1036 9							
						21 1	1069 3	Y			845	845	0	88
						11 4	930 9							
						20 1	2802 3	Y			709	688	0	109
						11 4	780 9							
						17 1	2882 3	Y			757	771	0	95
						8 4	833 9							
STOREY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 299107														
COMPL. DATE 10/09/2017														
TOTAL DEPTH 9038														
PERF. 9235 - 16403														
02	29848 X	1678	-0-	-28170	-0-	25 1	1162 3	Y			442	485	0	31
03	33046 X	2223	-0-	-30823	-0-	5 4	486 9							
04	31980 X	1701	-0-	-30279	-0-	27 1	1695 3	Y			450	446	0	34
05	33046 X	1110	-0-	-31936	-0-	6 4	495 9							
06	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	18 1	1130 3	Y			497	508	0	23
07	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	6 4	547 9							
						18 1	539 3	Y			496	493	0	26
						7 4	546 9							
						16 1	1361 3	Y			381	372	0	35
						5 4	419 9							
						14 1	1464 3	Y			436	440	0	30
						5 4	480 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY			CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.																				
STOREY UNIT																				
WELL #: 5H										RRCID -> 299108			COMPL. DATE 09/01/2017							
TOTAL DEPTH 9041													PERF. 9261 - 16427							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	46340 X	2510	-0-		-43830		-0-			30	1	1635	3	Y	758		846	0		53
										11	4	834	9							
03	51305 X	2871	-0-		-48434		-0-			30	1	1969	3	Y	782		776	0		59
										12	4	860	9							
04	49650 X	2151	-0-		-47499		-0-			22	1	1309	3	Y	735		760	0		34
										11	4	809	9							
05	51305 X	1811	-0-		-49494		-0-			20	1	844	3	Y	850		840	0		44
										12	4	935	9							
06	2608 X	2608	-0-		-0-		-0-			18	1	1827	3	Y	684		665	0	1 8	62
										11	4	752	9							
07	2883 X	2856	-0-		-27		-0-			17	1	1890	3	Y	854		857	0	1 8	58
										10	4	939	9							
GULFTEX ENERGY, LLC										338751										
SNOWDEN-OTTO EF										WELL #: 1H			RRCID -> 270430			COMPL. DATE 08/16/2013				
																TOTAL DEPTH 9665				
																PERF. 10117 - 17231				
02	1846 N	1846	-0-		-0-		-0-			908	1	830	2	Y	98		55	1	38 8	81
										108	9									
03	1901 N	1901	-0-		-0-		-0-			733	1	1092	2	Y	69		73	1	20 8	57
										76	9									
04	2123 N	2123	-0-		-0-		-0-			781	1	1217	2	Y	114		67	1	19 8	85
										125	9									
05	1946 N	1946	-0-		-0-		-0-			747	1	1087	2	Y	102		88	1	14 8	85
										112	9									
*06	2421 N	2421	-0-		-0-		-0-			921	1	1376	2	Y	113		89	1	12 8	97
										124	9									
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					97
SNOWDEN-OTTO EF										WELL #: 2H			RRCID -> 271308			COMPL. DATE 08/09/2013				
																TOTAL DEPTH 9714				
																PERF. 9987 - 15301				
02	551 N	551	-0-		-0-		-0-			434	2	117	9	Y	106		61	1		224
03	468 N	468	-0-		-0-		-0-			417	2	51	9	Y	46		165	1	1 8	104
04	478 N	478	-0-		-0-		-0-			416	2	62	9	Y	56					160
*05	487 N	487	-0-		-0-		-0-			410	2	77	9	Y	70		2	1		228
*06	482 N	482	-0-		-0-		-0-			428	2	54	9	Y	49					277
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					277
SNOWDEN-OTTO F										WELL #: 8H			RRCID -> 291652			COMPL. DATE 02/04/2021				
																TOTAL DEPTH 9698				
																PERF. 13062 - 18437				
02	10948 X	6818	-0-		-4130		-0-			908	1	5484	2	Y	387		382	1		81
										426	9									
03	12121 X	6681	-0-		-5440		-0-			733	1	5606	2	Y	311		335	1		57
										342	9									
04	11640 X	8177	-0-		-3463		-0-			780	1	6923	2	Y	431		403	1		85
										474	9									
05	12028 X	7878	-0-		-4150		-0-			747	1	6721	2	Y	373		373	1		85
										410	9									
06	8353 X	8353	-0-		-0-		-0-			921	1	6990	2	Y	402		391	1		96
										442	9									
07	7564 X	NO RPT	-0-		-7564		-0-							Y	NO RPT					96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO B				//CONT.// //CONT.//	27135 700 338751	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	5H	RRCID ->	293085	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9697	PERF.	9570 - 19629	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14280 X	12090	-0-	-2190	-0-	908	1	10501	2	Y	619	615	1		80
03	15810 X	11732	-0-	-4078	-0-	681	9	10332	2	Y	606	629	1		57
04	14880 X	11991	-0-	-2889	-0-	733	1	10547	2	Y	604	576	1		85
05	14601 X	11980	-0-	-2621	-0-	667	9	10572	2	Y	601	601	1		85
*06	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	780	1	11263	2	Y	633	622	1		96
07	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-	664	9			Y	NO RPT				96
						747	1								
						661	9								
						921	1								
						696	9								
SNOWDEN I				WELL #:	11H	RRCID ->	293794	COMPL. DATE	07/04/2022	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	9641 - 19708	
02	11872 X	9601	-0-	-2271	-0-	908	1	8049	2	Y	585	581	1		80
03	13144 X	8976	-0-	-4168	-0-	644	9	7709	2	Y	485	508	1		57
04	12300 X	9429	-0-	-2871	-0-	733	1	8085	2	Y	513	486	1		84
05	12307 X	9359	-0-	-2948	-0-	534	9	8009	2	Y	548	547	1		85
06	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	780	1	8488	2	Y	527	516	1		96
07	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-	564	9			Y	NO RPT				96
						747	1								
						603	9								
						920	1								
						580	9								
SNOWDEN J				WELL #:	12H	RRCID ->	293938	COMPL. DATE	07/04/2022	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9820 - 20075	
02	12964 X	10386	-0-	-2578	-0-	908	1	8852	2	Y	569	564	1		81
03	14353 X	10012	-0-	-4341	-0-	626	9	8705	2	Y	522	547	1		56
04	13530 X	10014	-0-	-3516	-0-	733	1	8678	2	Y	505	477	1		84
05	13392 X	9693	-0-	-3699	-0-	574	9	8374	2	Y	521	521	1		84
06	10800 X	10492	-0-	-308	-0-	780	1	9000	2	Y	520	508	1		96
07	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-	556	9			Y	NO RPT				96
						746	1								
						573	9								
						920	1								
						572	9								
SCHUBERT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	294139	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL	DEPTH	9203	PERF.	9380 - 18084	
02	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	1797	1	6657	2	N	1814	1640	1	11 8	499
03	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	1995	9	9627	2	N	1707	1805	1	3 8	398
04	13650 X	12701	-0-	-949	-0-	1897	1	9206	2	N	1508	1624	1	2 8	280
05	14105 X	13914	-0-	-191	-0-	1878	9	10350	2	N	1534	1436	1	3 8	375
06	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	1836	1	10861	2	N	1598	1620	1		353
07	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-	1659	9			N	NO RPT				353
						1877	1								
						1687	9								
						1773	1								
						1758	9								
CCW L				WELL #:	12H	RRCID ->	294208	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL	DEPTH	13378	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
GULFTEX ENERGY, LLC		//CONT.// 338751															
CCW M		WELL #: 13H		RRCID -> 294587		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 13069		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176															
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9869		PERF.10150 - 17081							
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4208	2	7	9	N	6					81	
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					81	
04	5370 X	53	-0-	-5317	-0-	53	2			N	-0-					81	
05	5549 X	34	-0-	-5515	-0-	32	2	2	9	N	2	2	8			81	
*06	5370 X	5080	-0-	-290	-0-	5076	2	4	9	N	4	1	8			84	
07	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5524	2	22	9	N	20	64	1	1	8	39	
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 3H		RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9874		PERF.10207 - 16194							
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	N	4					56	
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2094	2	20	9	N	18					74	
04	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9393	2	40	9	N	36					110	
05	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9157	2	4	9	N	4					114	
06	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8429	2	17	9	N	15					129	
07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6832	2	11	9	N	10	89	1			50	
WINSLOW UNIT B LAS		WELL #: 5H		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481		PERF.10935 - 15666							
02	8540 X	6584	-0-	-1956	-0-	6577	2	7	9	N	6	5	8			251	
03	9455 X	6250	-0-	-3205	-0-	6250	2			N	-0-					251	
04	9150 X	6319	-0-	-2831	-0-	6319	2			N	-0-					251	
05	9455 X	4873	-0-	-4582	-0-	4873	2			N	-0-					251	
*06	8460 X	852	-0-	-7608	-0-	852	2			N	-0-					251	
07	7285 X	665	-0-	-6620	-0-	665	2			N	-0-					250	
WINSLOW UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10337		PERF.11164 - 16313							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					351	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					358	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358	
DICKINSON UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 273133		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 11788		PERF.12031 - 18543							
02	1260 N	878	-0-	-382	-0-	782	2	96	9	N	87					349	
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	775	2	55	9	N	50	114	1	1	8	284	
04	1350 N	209	-0-	-1141	-0-	197	2	12	9	N	11	128	1			167	
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	782	2	98	9	N	89					256	
06	810 N	214	-0-	-596	-0-	201	2	13	9	N	12					268	
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1425	2	160	9	N	145	157	1			256	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176										
FOSTER LAS				WELL #: D 2H		RRCID -> 275667		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10322 - 17656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	1				12
03	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			Y	-0-				12
04	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-	10	1		2
05	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-				2
06	11520 X	8900	-0-	-2620	-0-	8900	2			Y	-0-				2
07	11904 X	8032	-0-	-3872	-0-	8032	2			Y	-0-				2

PGE MAGUEY D UNIT LAS				WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 9808		PERF.10140 - 14557			
02	11956 X	10115	-0-	-1841	-0-	10010	2	105	9	Y	95	141	1		129
03	13237 X	8617	-0-	-4620	-0-	8571	2	46	9	Y	42	2	8		169
04	12810 X	185	-0-	-12625	-0-	185	2			Y	-0-				169
05	11191 X	56	-0-	-11135	-0-	55	2	1	9	Y	1	137	1		33
06	10830 X	8591	-0-	-2239	-0-	8535	2	56	9	Y	51	33	1		51
07	11191 X	8694	-0-	-2497	-0-	8647	2	47	9	Y	43	48	1	2 8	44

PGE MAGUEY B UNIT LAS				WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10138 - 15303			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
05	14B2 EXT	4938	-0-	4938	-0-	4938	2	28	9	Y	25				26
06	14B2 EXT	15155	-0-	15155	-0-	14984	2	171	9	Y	155	101	1	1 8	79
07	14B2 EXT	9514	-0-	9514	-0-	29607	2	73	9	Y	66	74	1	3 8	68

PGE MAGUEY C UNIT LAS				WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9760		PERF.10125 - 14921			
02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	42	1		42
03	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	1761	2	1	9	Y	1				43
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6588	2	10	9	Y	9				52
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2965	2	13	9	Y	12	40	1		24
06	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11888	2	83	9	Y	75	42	1		57
07	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11173	2	55	9	Y	50	53	1	2 8	52

ERNST UNIT A LAS				WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9839		PERF.10231 - 16129			
02	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	6877	2	1	4	N	163	153	1		110
						179	9								
03	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7454	2	3	4	N	272	161	1		221
						299	9								
04	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6228	2	2	4	N	131	4	8		348
						144	9								
05	6510 X	4330	-0-	-2180	-0-	4253	2	77	9	N	70	177	1	1 8	240
06	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6939	2	35	9	N	32	1	8		271
07	6510 X	2619	-0-	-3891	-0-	2601	2	18	9	N	16	170	1	1 8	116

FOSTER UNIT III LAS				WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10470 - 16778			
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3				272
03	885 X	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	N	8				280
04	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2				282
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				282
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				282
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				282

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES							
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.// 424176																
FOSTER LAS			WELL #: E 2H			RRCID -> 276775			COMPL. DATE 09/25/2013			TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		672 X	11	-0-	-661	-0-			11 2			N	-0-						412
03		3069 X	75	-0-	-2994	-0-			75 2			N	-0-						412
04		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-						N	-0-						412
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						N	330	1					412
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						412
07		619 X	619	-0-	-0-	-0-			619 2			N	-0-						412
FOSTER UNIT IV LAS																			
FOSTER LAS			WELL #: C 1H			RRCID -> 277449			COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107							
02		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-			7078 2	3	9	N	3		3	8			89
03		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-			5604 2			N	-0-						89
04		5610 X	3607	-0-	-2003	-0-			3606 2	1	9	N	1		1	8			89
05		5797 X	3942	-0-	-1855	-0-			3941 2	1	9	N	1		1	8			89
*06		5610 X	530	-0-	-5080	-0-			530 2			N	-0-						89
07		5797 X	214	-0-	-5583	-0-			214 2			N	-0-						88
FOSTER LAS																			
FOSTER LAS			WELL #: F 3H			RRCID -> 277452			COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506							
02		405 X	405	-0-	-0-	-0-			391 2	14	9	N	13						142
03		3224 X	27	-0-	-3197	-0-			17 2	10	9	N	9						151
04		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-			5641 2	56	9	N	51						202
05		10804 X	10804	-0-	-0-	-0-			10747 2	1	4	N	51		159	1			94
06		12506 X	12506	-0-	-0-	-0-			56 9										
07		5890 X	4163	-0-	-1727	-0-			12451 2	1	4	N	49		1	8			142
									54 9										
									4151 2	12	9	N	11						153
PGE MAGUEY F UNIT LAS																			
PGE MAGUEY F UNIT LAS			WELL #: F 1H			RRCID -> 278154			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839							
02		8148 X	746	-0-	-7402	-0-			746 2			Y	-0-						-0-
03		9021 X	5612	-0-	-3409	-0-			5612 2			Y	-0-						-0-
04		3720 X	963	-0-	-2757	-0-			963 2			Y	-0-						-0-
05		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-			8449 2			Y	-0-						-0-
06		5430 X	1386	-0-	-4044	-0-			1386 2			Y	-0-						-0-
07		5611 X	304	-0-	-5307	-0-			304 2			Y	-0-						-0-
PGE MAGUEY G UNIT LAS																			
PGE MAGUEY G UNIT LAS			WELL #: F 1H			RRCID -> 278155			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996							
02		7000 X	3650	-0-	-3350	-0-			3607 2	43	9	Y	39						213
03		7750 X	6355	-0-	-1395	-0-			6318 2	1	4	Y	33		131	1	4	8	111
									36 9										
04		5250 X	4843	-0-	-407	-0-			4837 2	6	9	Y	5						116
05		4433 X	4283	-0-	-150	-0-			4281 2	2	9	Y	2		1	8			117
06		6270 X	724	-0-	-5546	-0-			693 2	31	9	Y	28						145
07		6479 X	3590	-0-	-2889	-0-			3575 2	15	9	Y	14		141	1			18
PGE MAGUEY E UNIT LAS																			
PGE MAGUEY E UNIT LAS			WELL #: F 1H			RRCID -> 278156			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7		45	1			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						17
05	14B2 EXT	2832	-0-	2832	2832	2832			2832 2			Y	-0-						17
06	14B2 EXT	7498	-0-	7498	10330	7465			7465 2	33	9	Y	30						47
07	14B2 EXT	7613	-0-	7613	17943	7551			7551 2	62	9	Y	56		23	1			80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176												
FOSTER LAS				WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4132	2	7	9	Y	6					274
03	6634 X	193	-0-	-6441	-0-	193	2			Y	-0-					274
04	6420 X	224	-0-	-6196	-0-	150	2	74	9	Y	67	165	1	1	8	175
05	6634 X	1583	-0-	-5051	-0-	1583	2			Y	-0-					175
06	5850 X	2786	-0-	-3064	-0-	2786	2			Y	-0-					175
07	4588 X	2680	-0-	-1908	-0-	2590	2	90	9	Y	82					249
FOSTER LAS				WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107				
02	5432 X	157	-0-	-5275	-0-	157	2			Y	-0-					8
03	4681 X	1038	-0-	-3643	-0-	1038	2			Y	-0-					8
04	4530 X	2127	-0-	-2403	-0-	2126	2	1	9	Y	1	8	1			1
05	4681 X	869	-0-	-3812	-0-	869	2			Y	-0-					1
06	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1					2
07	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8045	2	2	9	Y	2	1	8			3
SUMBERA HC9				WELL #: C 9H		RRCID -> 297355		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 10187 PERF.10233 - 20550				
02	30268 X	20987	-0-	-9281	-0-	287	1	17181	2	Y	3193	3210	1			65
						7	4	3512	9							
03	30380 X	21858	-0-	-8522	-0-	293	1	18075	2	Y	3168	3185	1			48
						5	4	3485	9							
04	29400 X	20055	-0-	-9345	-0-	283	1	16447	2	Y	3017	3010	1			55
						6	4	3319	9							
05	27962 X	19384	-0-	-8578	-0-	286	1	15866	2	Y	2934	2922	1	6	8	61
						5	4	3227	9							
06	24060 X	18099	-0-	-5961	-0-	252	1	14836	2	Y	2734	2724	1	1	8	70
						4	4	3007	9							
07	23250 X	17969	-0-	-5281	-0-	253	1	14765	2	Y	2678	2695	1			53
						5	4	2946	9							
SUMBERA HC7				WELL #: C 7H		RRCID -> 297375		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 10207 PERF.10259 - 20643				
02	30072 X	22327	-0-	-7745	-0-	291	1	18309	2	Y	3383	3391	1	7	8	72
						6	4	3721	9							
03	33294 X	22622	-0-	-10672	-0-	305	1	18739	2	Y	3246	3270	1			48
						7	4	3571	9							
04	31320 X	20921	-0-	-10399	-0-	290	1	17235	2	Y	3081	3074	1			55
						7	4	3389	9							
05	27776 X	20758	-0-	-7018	-0-	295	1	17111	2	Y	3043	3036	1			62
						5	4	3347	9							
06	24330 X	19105	-0-	-5225	-0-	262	1	15809	2	Y	2754	2748	1			68
						5	4	3029	9							
07	24707 X	18865	-0-	-5842	-0-	263	1	15670	2	Y	2661	2675	1			54
						5	4	2927	9							
SUMBERA HC8				WELL #: C 8H		RRCID -> 297383		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574				
02	29960 X	21702	-0-	-8258	-0-	296	1	17427	2	Y	3611	3613	1	17	8	71
						7	4	3972	9							
03	29357 X	22282	-0-	-7075	-0-	298	1	18209	2	Y	3426	3444	1	2	8	51
						6	4	3769	9							
04	28410 X	20480	-0-	-7930	-0-	286	1	16582	2	Y	3278	3256	1	13	8	60
						6	4	3606	9							
05	28582 X	20706	-0-	-7876	-0-	286	1	16822	2	Y	3266	3248	1	1	8	77
						5	4	3593	9							
06	26340 X	18964	-0-	-7376	-0-	257	1	15374	2	Y	3024	3028	1			73
						7	4	3326	9							
07	24025 X	18266	-0-	-5759	-0-	260	1	14787	2	Y	2922	2935	1	1	8	59
						5	4	3214	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
SUMBERA HC6														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 424176														
WELL #: C 6H RRCID -> 297794 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
02	34244 X	21128	-0-	-13116	-0-	271	1	17008	2	Y	3494	3501	1	11 8
03	37913 X	23175	-0-	-14738	-0-	6	4	3843	9	Y	4403	4406	1	70
04	28620 X	18426	-0-	-10194	-0-	296	1	18029	2	Y	3384	3399	1	55
05	26009 X	20318	-0-	-5691	-0-	7	4	4843	9	Y	2996	2982	1	69
06	22650 X	18511	-0-	-4139	-0-	262	1	14436	2	Y	2841	2837	1	73
07	23405 X	18203	-0-	-5202	-0-	6	4	3722	9	Y	2711	2727	1	57
						299	1	16716	2					
						7	4	3296	9					
						254	1	15127	2					
						5	4	3125	9					
						254	1	14962	2					
						5	4	2982	9					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
EVANS H														
WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201														
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			10
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			10
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-			10
05	1240 N	130	-0-	-1110	-0-	130	3			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	22	1	670	3	N	-0-			10
ALDERMAN A67														
WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A														
02	3108 X	2876	-0-	-232	-0-	2844	2	32	9	N	29	107	1	44
03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-			44
04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3712	2	40	9	N	36			80
05	3193 X	2458	-0-	-735	-0-	2352	2	106	9	N	96	126	1	50
06	3090 X	2130	-0-	-960	-0-	2130	2			N	-0-			50
07	3534 X	1392	-0-	-2142	-0-	1392	2			N	-0-			50
HIXON														
WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813														
02	2604 X	1808	-0-	-796	-0-	1750	2	58	9	N	53			68
03	2883 X	1503	-0-	-1380	-0-	1490	2	13	9	N	12			80
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3003	2	317	9	N	288	258	1	110
05	3224 X	2059	-0-	-1165	-0-	1949	2	110	9	N	100	195	1	15
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2931	2	205	9	N	186	161	1	40
07	3224 X	2238	-0-	-986	-0-	49	1	2035	2	N	140	138	1	42
						154	9							
WK GU 8														
WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
WK GU 9														
WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554														
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	3	88	9	N	80	59	1	27
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	3	20	9	N	18			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	158	1	7
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	15			22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
HARLE														
WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	115	61	1	128
03	150 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	144	9	N	131	122	1	137
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	173	164	1	146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	130	1	95
06	338 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	N	193	193	1	95
						212	9							
07	666 N	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	387	3	N	200	193	1	102
						220	9							
EVANS H														
WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072														
02	1064 N	-0-	-0-	-60	-0-	302	1	633	3	N	63			110
						69	9							
03	1164 N	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	862	3	N	43			153
						47	9							
04	1020 N	-0-	-0-	-821	-0-	44	1	155	3	N	-0-			153
05	1226 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3	4	9	N	4			157
06	1330 N	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1052	3	N	86	178	1	65
						95	9							
07	1138 N	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	921	3	N	-0-			65
WILLIE GL UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648														
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-			-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2973	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
05	2208 X	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2122	3	N	-0-			-0-
06	181 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
COOKE, ETHYL P. W. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WK GU 11														
WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080														
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
WK GU 12				WELL #:	1H	RRCID ->	285474	COMPL.	DATE 08/20/2012	TOTAL	DEPTH 10201	PERF.10442	- 14926		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				67
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	189				256
						208	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1	1 7	143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				143
STOREY UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	285624	COMPL.	DATE 01/13/2013	TOTAL	DEPTH 10221	PERF.10736	- 15098		
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	5 N	-0-	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				42
WK ACE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	285731	COMPL.	DATE 08/24/2012	TOTAL	DEPTH 10096	PERF.10506	- 14957		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	81	1		92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	115	1		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	180	1		72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				102
WK UNIT 15				WELL #:	4H	RRCID ->	285749	COMPL.	DATE 06/28/2013	TOTAL	DEPTH 10126	PERF.10335	- 14964		
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	190	251	1		39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64				103
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	42	112	1		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58				133
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	41	1	929	3	N	80	158	1		55
						88	9								
CLSCM, LTD				WELL #:	1H	RRCID ->	287989	COMPL.	DATE 02/24/2014	TOTAL	DEPTH 8944	PERF. 9325	- 14771		
02	784 N	604	-0-	-180	-0-	205	1	179	3	Y	200	247	1		131
						220	9								
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	354	1	294	3	Y	252	210	1		173
						277	9								
04	660 N	453	-0-	-207	-0-	15	1	200	3	Y	216	173	1		216
						238	9								
05	682 N	164	-0-	-518	-0-	164	1			Y	-0-	93	1		123
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	389	1	10	3	Y	235	293	1		65
						259	9								
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	707	1	314	9	Y	285	299	1		51
SHORT				WELL #:	1H	RRCID ->	287991	COMPL.	DATE 10/27/2013	TOTAL	DEPTH 9074	PERF. 9530	- 13676		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	84	1		79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 499978 WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	2989	-0-	-371	-0-	836 398	1 9	1755	3	N	362	299	1	123
03	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	597 404	1 9	2024	3	N	367	350	1	140
04	3570 X	2177	-0-	-1393	-0-	409 325	1 9	1443	3	N	295	359	1	76
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3500	3	556	9	N	505	474	1	107
06	3210 X	2304	-0-	-906	-0-	299 292	1 9	1713	3	N	265	316	1	56
07	3317 X	2874	-0-	-443	-0-	479 360	1 9	2035	3	N	327	331	1	52
LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS EAST														
500600 WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849														
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	74 57	1 9	2196	2	N	52			155
03	2356 N	1996	-0-	-360	-0-	79 44	1 9	1873	2	N	40	171	1	23
04	2070 N	1882	-0-	-188	-0-	76 37	1 9	1769	2	N	34	2	8	55
05	2449 N	1744	-0-	-705	-0-	79 36	1 9	1629	2	N	33			88
06	1920 N	1833	-0-	-87	-0-	76 24	1 9	1733	2	N	22			110
07	1953 N	1741	-0-	-212	-0-	79 31	1 9	1631	2	N	28			138
CUTLASS EAST														
WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUTLASS EAST														
WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
LOCIN OIL CORPORATION SCREAMING EAGLE A														
504678 WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
LOCIN OIL CORPORATION				//CONT.//	504678										
SCREAMING EAGLE A				WELL #:	3H	RRCID ->	273428	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL	DEPTH	12293	PERF.13280	-	16441
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		6030					N	NO RPT			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		6030					N	NO RPT			63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		6030					N	NO RPT			63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		6030					N	NO RPT			63
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-		6030					N	NO RPT			63
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-		6030					N	NO RPT			63
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
EDWARDS UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	294955	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.12010	-	15796
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
EDWARDS UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	294956	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL	DEPTH	11449	PERF.11426	-	14400
02	1008 N	284	-0-	-724	-0-	139	1	14	2	N	119	31	1		183
						131	9								
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				183
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	531	1	322	2	N	156	237	1		102
						172	9								
05	310 N	141	-0-	-169	-0-	92	1	32	2	N	15	41	1		76
						17	9								
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	9	N	7	24	1		59
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	2	4	1		57
MARATHON OIL EF LLC				525398											
MAY-CHAPMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL	DEPTH	11225	PERF.11190	-	17190
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
03	465 N	116	-0-	-349	-0-	16	1	22	3	Y	67	65	0		2
						4	4								
						74	9								
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	119	3	Y	572	559	0		15
						11	4	629	9						
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	74	1	91	3	Y	245	254	0		6
						5	4	270	9						
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	59	3	Y	400	403	0		3
						5	4	440	9						
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	Y	717	705	0		15
						2	4	789	9						
CHAPMAN ROTHE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.10870	-	15406
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
HIERHOLZER-HENKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11130 - 14645		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	689					Y	-0-	1	0	-0-
03		770 N	81	-0-	-689	-0-	1	1	7	3	Y	66	66	0	-0-
							73	9							
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	439	436	0	3
							7	4	483	9					
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	418	3	Y	467	463	0	4
							15	4	514	9					
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993											
AFFLECK				WELL #:	1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL	DEPTH	9335	PERF. 9128 - 13839		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
FRANKLIN				WELL #:	A 1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	11708	PERF.12115 - 17717		
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	76	4	Y	155	240	1	149
							1718	5	171	9					
03	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	-0-	45	1	119	4	Y	172	121	1	200
							1335	5	189	9					
04	1740 N	1405	-0-	-335	-0-	-0-	36	1	81	4	Y	152	96	1	256
							1121	5	167	9					
05	1798 N	137	-0-	-1661	-0-	-0-	4	1	10	4	Y	11	241	1	26
							111	5	12	9					
06	1620 N	647	-0-	-973	-0-	-0-	18	1	39	4	Y	17			43
							571	5	19	9					
07	3100 N	3263	-0-	163	163	163	76	1	172	4	Y	572			612
							2386	5	629	9					
MCCLAUGHERTY				WELL #:	122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	11775	PERF.12030 - 16331		
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	38	4	Y	45			188
							606	5	50	9					
03	775 N	357	-0-	-418	-0-	-0-	9	1	33	4	Y	36	199	1	25
							275	5	40	9					
04	750 N	560	-0-	-190	-0-	-0-	13	1	41	4	Y	94			119
							403	5	103	9					
05	775 N	657	-0-	-118	-0-	-0-	17	1	62	4	Y	51			170
							522	5	56	9					
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	29	4	Y	64	189	1	45
							332	5	70	9					
07	558 N	241	-0-	-317	-0-	-0-	7	1	12	4	Y	-0-			45
							222	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN				//CONT.// //CONT.//	27135 700 703462	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	B 1H	RRCID ->	266820	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.11930	-	16418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	16650 X	1836	-0-	-14814	-0-	42	1	69	4	Y	72					157
03	3100 X	1838	-0-	-1262	-0-	1646	5	79	9							52
04	2010 X	1454	-0-	-556	-0-	52	1	133	4	Y	88	193	1			56
05	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	1556	5	97	9							181
06	2010 X	1526	-0-	-484	-0-	43	1	90	4	Y	4					56
07	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	1317	5	4	9							58
						58	1	150	4	Y	125					
						1763	5	138	9							
						41	1	86	4	Y	107	232	1			
						1281	5	118	9							
						82	1	178	4	Y	2					
						2585	5	2	9							
K. R. BRACKEN				WELL #:	A 1H	RRCID ->	266826	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL	DEPTH	11809	PERF.12200	-	17170	
02	DLQ G-10	130	-0-	130	130	61	1	51	4	Y	16					42
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	130	18	9			Y	-0-	32	1			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	9	1			1
*05	130 N	-0-	-0-	-130	-0-					Y	-0-					1
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	4	Y	-0-					1
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	44	1	99	4	Y	-0-	1	1			1
MCCLAUGHERTY				WELL #:	121A	RRCID ->	267349	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL	DEPTH	11773	PERF.11800	-	16205	
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	41	1	71	4	Y	51	192	1			70
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1609	5	56	9							95
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	81	4	Y	25					
05	1674 N	1042	-0-	-632	-0-	904	5	28	9							
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	32	1	72	4	Y	93					188
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1000	5	102	9							
						30	1	81	4	Y	12					200
						918	5	13	9							
						29	1	62	4	Y	38					238
						904	5	42	9							
						33	1	73	4	Y	173	173	1			238
						1026	5	190	9							
R. A. BRACKEN				WELL #:	A 3H	RRCID ->	268267	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL	DEPTH	11793	PERF.12175	-	17251	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
K. R. BRACKEN				WELL #:	B 4H	RRCID ->	271056	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.12338	-	17464	
02	2060 X	203	-0-	-1857	-0-	42	1	86	4	Y	68					587
03	899 X	5	-0-	-894	-0-	75	9									
04	870 X	568	-0-	-302	-0-	2	1	3	4	Y	-0-	447	1			140
						62	1	164	4	Y	311	131	1			320
*05	527 X	122	-0-	-405	-0-	342	9									
						29	1	89	4	Y	4	188	1			136
						4	9									
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					136
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	6	187	1			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462											
R. A. BRACKEN				WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 11899		PERF.12500 - 17415			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	196 N	50	-0-	-146	-0-	27	1	23	4	Y	-0-				7
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	19	1	31	4	Y	-0-	7	1		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	2	1	3	4	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	33	4	Y	-0-				-0-
R. A. BRACKEN				WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 11849		PERF.12399 - 17449			
02	2800 N	237	-0-	-2563	437	42	1	73	4	Y	111				260
						122	9								
03	750 N	313	-0-	-437	-0-	50	1	136	4	Y	115	281	1		94
						127	9								
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	16				110
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	75	1	205	4	Y	223	226	1		107
						245	9								
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	106	4	Y	157	80	1		184
						173	9								
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	55	1	124	4	Y	200	92	1		292
						220	9								
R. A. BRACKEN				WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 11832		PERF.12505 - 17386			
02	1824 N	111	-0-	-1713	-0-	13	1	23	4	Y	68				130
						75	9								
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	49	4	Y	161	159	1		132
						177	9								
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	23				155
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	41	4	Y	94	174	1		75
						103	9								
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	8	1	18	4	Y	100	56	1		119
						110	9								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1		60
K. R. BRACKEN				WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12274 - 17811			
02	T. A.	89	-0-	89	89	62	1	8	4	Y	17				41
						19	9								
03	T. A.	108	-0-	108	197	62	1	46	4	Y	-0-	31	1		10
04	T. A.	66	-0-	66	263	57	1	9	4	Y	-0-	9	1		1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-				1
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-	2	1		1
K. R. BRACKEN				WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12313 - 17902			
02	T. A.	52	-0-	52	52	30	1	4	4	Y	16				41
						18	9								
03	T. A.	117	-0-	117	169	67	1	50	4	Y	-0-	31	1		10
04	T. A.	71	-0-	71	240	61	1	10	4	Y	-0-	9	1		1
*05	T. A.	82	-0-	82	322	47	1	34	4	Y	1	1	1		1
						1	9								
*06	T. A.	26	-0-	26	348	14	1	12	4	Y	-0-				1
*07	T. A.	9	-0-	9	357	3	1	2	4	Y	4	1	1		4
						4	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 11789		PERF.12400 - 17488		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	1		1	4			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	1	1	1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FRANKLIN				WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10702		PERF.12242 - 18071				
02		2800 N	1420	-0-	-1380	6547		32	1	55	4	Y	85	140	1	81
								1239	5	94	9					
03		3100 N	1096	-0-	-2004	4543		27	1	73	4	Y	168	66	1	183
								811	5	185	9					
04		3000 N	523	-0-	-2477	2066		12	1	26	4	Y	112	88	1	207
								362	5	123	9					
05		2818 N	752	-0-	-2066	-0-		19	1	51	4	Y	102	155	1	154
								570	5	112	9					
06		1050 N	385	-0-	-665	-0-		9	1	20	4	Y	60			214
								290	5	66	9					
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-			217
FRANKLIN				WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11717		PERF.12191 - 18071				
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-		1	4	16	5	Y	8	1	1	8
								9	9							
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-		1	1	2	4	Y	17	6	1	19
								23	5	19	9					
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-	9	1	10
*05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	9	1	1
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
R. A. BRACKEN				WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11777		PERF.12390 - 17306				
02		T. A.	155	-0-	155	2649		36	1	65	4	Y	49			127
								54	9							
03		T. A.	228	-0-	228	2877		48	1	133	4	Y	43	135	1	35
								47	9							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2877						Y	7			42
*05		T. A.	403	-0-	403	3280		63	1	175	4	Y	150	124	1	68
								165	9							
06		T. A.	186	-0-	186	3466		38	1	84	4	Y	58	51	1	75
								64	9							
*07		3475 X	9	-0-	-3466	-0-		4	1	5	4	Y	-0-	37	1	38
FRANKLIN				WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11736		PERF.12409 - 17340				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462 WELL #: D 4H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
								RRCID -> 276837				COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-						Y	76	141	1			141		
03	3534 X	844	-0-	-2690	-0-			508	1	19	4	92	59	1			174		
								216	5	101	9								
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-			2943	1	83	4	421	159	1			436		
								1174	5	463	9								
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-			2701	1	41	5	218					654		
								240	9										
06	810 X	488	-0-	-322	-0-			122	1	15	4	124	358	1			420		
								215	5	136	9								
07	4805 X	2009	-0-	-2796	-0-			903	1	69	4	57					478		
								974	5	63	9								

FRANKLIN				WELL #: D 5H				RRCID -> 276838				COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320			
02	DLQ G-10	1353	-0-	1353	1486			1013	1	6	4	7					8		
								326	5	8	9								
03	DLQ G-10	1181	-0-	1181	2667			808	1	18	4	-0-	4	1			4		
								355	5										
04	2667 X	-0-	-0-	-2667	-0-						Y	-0-	4	1			-0-		
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-		
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-		
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-		

FRANKLIN				WELL #: D 1H				RRCID -> 276846				COMPL. DATE 03/08/2015				TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174			
02	15452 X	4150	-0-	-11302	-0-			3040	1	41	4	107	175	1			187		
								951	5	118	9								
03	3565 X	902	-0-	-2663	-0-			584	1	22	4	44	78	1			153		
								248	5	48	9								
04	3450 X	18	-0-	-3432	-0-			13	1	5	5	-0-	140	1			13		
*05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-						Y	-0-	8	1			5		
*06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-						Y	-0-	3	1			2		
07	4588 X	1164	-0-	-3424	-0-			540	1	41	4	-0-					3		
								583	5										

FRANKLIN				WELL #: D 2H				RRCID -> 276926				COMPL. DATE 03/26/2015				TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267			
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-			1327	1	18	4	83	66	1			113		
								415	5	91	9								
03	899 X	290	-0-	-609	-0-			180	1	7	4	24	47	1			90		
								77	5	26	9								
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-			1065	1	30	4	27	82	1			35		
								425	5	30	9								
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	7					42		
06	1980 X	252	-0-	-1728	-0-			68	1	8	4	51	23	1			70		
								120	5	56	9								
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	-0-					69		

FRANKLIN				WELL #: D 6H				RRCID -> 276927				COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1257

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH				//CONT.// WELL #: A 3H	27135 700 728874	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
						RRCID -> 288961	COMPL.	DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10796	PERF.10922	- 16515				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	45	1	2315	3	Y	111	111	1			3
03	2542 X	1827	-0-	-715	-0-	122	9	1668	3	Y	108	108	1			3
04	2460 X	1609	-0-	-851	-0-	40	1	1466	3	Y	96	96	1			3
05	2759 X	1297	-0-	-1462	-0-	119	9	1185	3	Y	68	69	1			2
06	2670 X	380	-0-	-2290	-0-	37	1	157	3	Y	198	198	1	1	8	1
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	75	9			Y	NO RPT					1

DILWORTH RANCH				WELL #: A 1H		RRCID -> 289034	COMPL.	DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10852	PERF.11231	- 18158				
02	2520 X	1668	-0-	-852	-0-	29	1	1505	3	Y	122	123	1			3
03	2790 X	1824	-0-	-966	-0-	134	9	1659	3	Y	114	114	1			3
04	2700 X	1651	-0-	-1049	-0-	40	1	1535	3	Y	71	72	1			2
05	1984 X	760	-0-	-1224	-0-	125	9	641	3	Y	90	90	1			2
06	1860 X	494	-0-	-1366	-0-	38	1	320	3	Y	148	146	1	1	8	3
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	78	9			Y	NO RPT					3

DILWORTH RANCH				WELL #: A 2H		RRCID -> 289036	COMPL.	DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10831	PERF.11977	- 16420				
02	2772 X	1754	-0-	-1018	-0-	30	1	1540	3	Y	167	167	1			4
03	3069 X	1975	-0-	-1094	-0-	184	9	1738	3	Y	177	177	1			4
04	2970 X	2135	-0-	-835	-0-	42	1	1918	3	Y	154	153	1			5
05	1953 X	1356	-0-	-597	-0-	195	9	1178	3	Y	129	131	1			3
06	1920 X	681	-0-	-1239	-0-	48	1	220	3	Y	413	413	1	1	8	2
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	169	9			Y	NO RPT					2

BRACKEN SOUTH				WELL #: 1H		RRCID -> 295641	COMPL.	DATE 02/06/2024	TOTAL	DEPTH 12688	PERF.12458	- 24195				
02	110805 X	110805	-0-	-0-	-0-	661	1	105196	3	Y	4498	4498	1			190
03	114142 X	94190	-0-	-19952	-0-	4948	9	89403	3	Y	3761	3791	1			160
04	114480 X	105406	-0-	-9074	-0-	650	1	100128	3	Y	4206	4264	1			102
05	118296 X	106531	-0-	-11765	-0-	4137	9	101512	3	Y	4024	3886	1			240
06	114480 X	97535	-0-	-16945	-0-	651	1	93010	3	Y	3564	3679	1	1	8	124
07	118296 X	NO RPT	-0-	-118296	-0-	4627	9			Y	NO RPT					124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN SOUTH			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874 WELL #:			2H	ASSOCIATED RRCID -> 295667	CAPACITY COMPL. DATE 02/06/2024			TOTAL	DEPTH 12667	PERF.12388	- 22685	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	96208 X	95384	-0-	-824	-0-			566 4676	1 9	90142	3	Y	4251	4249 1	180
03	106516 X	80277	-0-	-26239	-0-			552 3852	1 9	75873	3	Y	3502	3533 1	149
04	106590 X	89905	-0-	-16685	-0-			553 4323	1 9	85029	3	Y	3930	3984 1	95
05	110143 X	91797	-0-	-18346	-0-			509 4231	1 9	87057	3	Y	3846	3714 1	227
06	106590 X	83600	-0-	-22990	-0-			516 3739	1 9	79345	3	Y	3399	3507 1	1 8 118
07	105617 X	NO RPT	-0-	-105617	-0-						Y	NO RPT			118
BRACKEN SOUTH			WELL #:			3H	RRCID -> 295737	COMPL. DATE 02/06/2024			TOTAL	DEPTH 12682	PERF.12517	- 21698	
02	81563 X	81563	-0-	-0-	-0-			482 4283	1 9	76798	3	Y	3894	3897 1	165
03	90210 X	68210	-0-	-22000	-0-			467 3489	1 9	64254	3	Y	3172	3202 1	135
04	91920 X	67524	-0-	-24396	-0-			413 3582	1 9	63529	3	Y	3256	3312 1	79
05	94984 X	64012	-0-	-30972	-0-			352 3320	1 9	60340	3	Y	3018	2918 1	179
06	91920 X	56613	-0-	-35307	-0-			347 2891	1 9	53375	3	Y	2628	2716 1	91
07	90303 X	NO RPT	-0-	-90303	-0-						Y	NO RPT			91
BRACKEN SOUTH			WELL #:			4H	RRCID -> 295755	COMPL. DATE 02/06/2024			TOTAL	DEPTH 12642	PERF.12649	- 21146	
02	87417 X	87417	-0-	-0-	-0-			524 3572	1 9	83321	3	Y	3247	3254 1	138
03	93868 X	72186	-0-	-21682	-0-			500 2954	1 9	68732	3	Y	2685	2708 1	115
04	101550 X	69576	-0-	-31974	-0-			431 2937	1 9	66208	3	Y	2670	2720 1	65
05	104935 X	64548	-0-	-40387	-0-			359 2679	1 9	61510	3	Y	2435	2356 1	144
06	101550 X	58024	-0-	-43526	-0-			359 2354	1 9	55311	3	Y	2140	2210 1	74
07	96782 X	NO RPT	-0-	-96782	-0-						Y	NO RPT			74
CHOKE CANYON WEST UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 299793	COMPL. DATE 06/18/2025			TOTAL	DEPTH 11947	PERF.12183	- 18682	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
J. PINA			WELL #:			1H	RRCID -> 299819	COMPL. DATE 10/21/2022			TOTAL	DEPTH 7610	PERF. 7735	- 12758	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. J. PINA			//CONT.// //CONT.//	27135 700 728874	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES			
			WELL #:	2H	RRCID -> 299820	COMPL. DATE 10/21/2022	TOTAL DEPTH 7607	PERF. 7850	- 12729	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRACKEN NORTH			WELL #:	2H	RRCID -> 299824	COMPL. DATE 09/12/2024	TOTAL DEPTH 11584	PERF. 11771	- 17172	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRACKEN NORTH			WELL #:	1H	RRCID -> 299825	COMPL. DATE 09/12/2024	TOTAL DEPTH 11588	PERF. 11770	- 17711	
02	11648 X	NO RPT	-0-	-11648	-0-		N	NO RPT		-0-
03	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-		N	NO RPT		-0-
04	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-		N	NO RPT		-0-
05	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-		N	NO RPT		-0-
06	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-		N	NO RPT		-0-
07	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-		N	NO RPT		-0-

DILWORTH RANCH H A			WELL #:	1H	RRCID -> 299882	COMPL. DATE 03/18/2024	TOTAL DEPTH 11067	PERF. 11369	- 18246	
02	10752 X	NO RPT	-0-	-10752	-0-		N	NO RPT		-0-
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-		N	NO RPT		-0-
04	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-		N	NO RPT		-0-
05	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-		N	NO RPT		-0-
06	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-		N	NO RPT		-0-
07	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-		N	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER			781915 WELL #:	1H	RRCID -> 257784	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 11913	PERF. 11929	- 16382	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-		Y	2	21	26
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	22	4
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	275 1	Y	178 9	162	46
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	45 3	257	49
						283 9				
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	6 9	5	54
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT		54

PC-Q EF			WELL #:	4H	RRCID -> 259737	COMPL. DATE 07/03/2010	TOTAL DEPTH 11891	PERF. 12024	- 16336	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	40 1	Y	9 4	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y		-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y		-0-	-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 1	Y		-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1	Y		-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915														
CARDEN EF				WELL #:		1H	RRCID -> 260067	COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL	DEPTH	9916	PERF.10195 - 15056					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4256 X	1032	-0-	-3224		-0-		82 147 9	1	803 3	Y		134	171 1				187
03	2573 X	2147	-0-	-426		-0-		203 14 9	1	1930 3	Y		13	187 1				13
04	2490 X	1930	-0-	-560		-0-		153 24 9	1	1753 3	Y		22					35
05	2410 X	2410	-0-	-0-		-0-		228 39 9	1	2143 3	Y		35	39 1				31
06	2263 X	2263	-0-	-0-		-0-		344 20 9	1	1899 3	Y		18					49
07	2759 X	2759	-0-	-0-		-0-		277 74 9	1	2408 3	Y		67	31 1				85
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:		2H	RRCID -> 264170	COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL	DEPTH	9811	PERF. 9918 - 14644					
02	1320 X	1320	-0-	-0-		-0-		508 69 9	1	743 3	Y		63	86 1				79
03	1776 X	1776	-0-	-0-		-0-		522 67 9	1	1187 3	Y		61	88 1				52
04	1830 X	1498	-0-	-332		-0-		523 89 9	1	886 3	Y		81	3 1				130
05	1891 X	613	-0-	-1278		-0-		206 30 9	1	377 3	Y		27	57 1				100
06	1830 X	1768	-0-	-62		-0-		514 55 9	1	1199 3	Y		50	90 1				60
07	1767 X	1157	-0-	-610		-0-		537 35 9	1	585 3	Y		32	1 1				91
NBR EF				WELL #:		1H	RRCID -> 265658	COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL	DEPTH	12264	PERF.12335 - 17815					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
PC-Q EF				WELL #:		8H	RRCID -> 266181	COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL	DEPTH	11535	PERF.12504 - 17621					
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		1		1 0				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:		3H	RRCID -> 266288	COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL	DEPTH	9711	PERF.10208 - 14485					
02	565 N	565	-0-	-0-		-0-		211 45 9	1	309 3	Y		41	48 1				50
03	1158 N	1158	-0-	-0-		-0-		341 43 9	1	774 3	Y		39	56 1				33
04	960 N	825	-0-	-135		-0-		285 57 9	1	483 3	Y		52	2 1				83
05	1439 N	1439	-0-	-0-		-0-		490 53 9	1	896 3	Y		48	43 1				88
06	1110 N	419	-0-	-691		-0-		125 2 9	1	292 3	Y		2	79 1				11
07	868 N	356	-0-	-512		-0-		170 1 9	1	185 3	Y		1					12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
CARDEN EF				WELL #:	6H	RRCID ->	266926	COMPL.	DATE 04/02/2012	TOTAL	DEPTH	9877	PERF.10458	- 16436			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1		1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
BAETZ 'A' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	267667	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9771	PERF.10059	- 15415			
02	1316 X	1230	-0-	-86	-0-		1072	3	158	9	Y	144	128	1		26	
03	1457 X	1341	-0-	-116	-0-		1201	3	140	9	Y	127	136	1		17	
04	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-		1484	3	130	9	Y	118	131	1		4	
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-		2325	3	147	9	Y	134	128	1		10	
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-		2581	3	259	9	Y	235	227	1		18	
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-		2171	3	202	9	Y	184	173	1		29	
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	5H	RRCID ->	267673	COMPL.	DATE 10/12/2012	TOTAL	DEPTH	9761	PERF. 9859	- 14829			
02	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-		712	1	1041	3	Y	38	38	1		45	
							42	9									
03	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-		606	1	1375	3	Y	34	51	1		28	
							37	9									
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		1157	1	1961	3	Y	34	5	1		57	
							37	9									
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		1048	1	1916	3	Y	36	43	1		50	
							40	9									
06	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-		632	1	1473	3	Y	10	47	1		13	
							11	9									
07	3255 X	1079	-0-	-2176	-0-		512	1	558	3	Y	8	1	1		20	
							9	9									
BAETZ 'A' EF				WELL #:	1H	RRCID ->	267676	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.10157	- 15513			
02	2828 X	120	-0-	-2708	-0-		120	3			Y	-0-	8	1		-0-	
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-						Y	-0-				-0-	
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-		2443	3	20	9	Y	18	17	1		1	
05	2201 X	491	-0-	-1710	-0-		488	3	3	9	Y	3	4	1		-0-	
06	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-		1088	3			Y	-0-				-0-	
07	2542 X	781	-0-	-1761	-0-		781	3			Y	-0-				-0-	
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	4H	RRCID ->	267679	COMPL.	DATE 10/07/2012	TOTAL	DEPTH	9756	PERF. 9878	- 14770			
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-		540	1	789	3	Y	17	18	1		21	
							19	9									
03	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-		675	1	1534	3	Y	19	24	1		16	
							21	9									
04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-		756	1	1281	3	Y	24	4	1		36	
							26	9									
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-		692	1	1266	3	Y	30	28	1		38	
							33	9									
06	2160 X	1633	-0-	-527	-0-		487	1	1136	3	Y	9	36	1		11	
							10	9									
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	16	1	1		26	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915															
CARDEN EF				WELL #:	7H	RRCID	->	267766	COMPL.	DATE	06/12/2012	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.	10425	-	16891		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY		CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		952	X	223	-0-	-729		-0-		21	1	202	3	3	Y	-0-				-0-
03		3474	X	3474	-0-	-0-		-0-		331	1	3143	3	3	Y	-0-				-0-
04		2820	X	1171	-0-	-1649		-0-		94	1	1077	3	3	Y	-0-				-0-
05		3667	X	3667	-0-	-0-		-0-		350	1	3293	3	3	Y	22		3 1		19
										24	9									
06		3360	X	367	-0-	-2993		-0-		52	1	289	3	3	Y	24				43
										26	9									
07		3472	X	-0-	-0-	-3472		-0-							Y	-0-		27 1		16
BAETZ EF				WELL #:	1H	RRCID	->	268507	COMPL.	DATE	03/02/2013	TOTAL	DEPTH	9632	PERF.	10004	-	15423		
02		3976	X	2428	-0-	-1548		-0-		122	1	2034	3	3	Y	246		216 1		44
										1	4	271	9							
03		4402	X	2220	-0-	-2182		-0-		117	1	1871	3	3	Y	199		216 1		27
										13	4	219	9							
04		2310	X	2002	-0-	-308		-0-		120	1	1661	3	3	Y	188		208 1		7
										14	4	207	9							
05		2697	X	1706	-0-	-991		-0-		108	1	1419	3	3	Y	163		158 1		12
										179	9									
06		2610	X	1158	-0-	-1452		-0-		52	1	1046	3	3	Y	52		60 1		4
										3	4	57	9							
07		2697	X	670	-0-	-2027		-0-		38	1	570	3	3	Y	55		50 1		9
										1	4	61	9							
BAETZ EF				WELL #:	2H	RRCID	->	268543	COMPL.	DATE	03/06/2013	TOTAL	DEPTH	9725	PERF.	10034	-	15376		
02	14B2	EXT		3647	-0-	3647		3647		200	1	3344	3	3	Y	92		76 1		16
										2	4	101	9							
03	14B2	EXT		12833	-0-	12833		16480		700	1	11150	3	3	Y	825		728 1		113
										75	4	908	9							
04	14B2	EXT		9083	-0-	9083		25563		591	1	8197	3	3	Y	206		311 1		8
										68	4	227	9							
05	14B2	EXT		7002	-0-	7002		32565		480	1	6309	3	3	Y	194		188 1		14
										213	9									
06	14B	DENY		5017	-0-	5017		37582		222	1	4486	3	3	Y	268		261 1		21
										14	4	295	9							
07	43615	X		6033	-0-	-37582		-0-		355	1	5301	3	3	Y	333		302 1		52
										11	4	366	9							
BAETZ EF				WELL #:	3H	RRCID	->	268606	COMPL.	DATE	08/25/2012	TOTAL	DEPTH	9616	PERF.	10014	-	15384		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	40	-0-	40	40	40		40		2	1	38	3	3	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	41	-0-	41	81	81		81		3	1	38	3	3	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	29	-0-	29	110	110		110		2	1	27	3	3	Y	-0-			-0-	
06	T. A.	56	-0-	56	166	166		166		3	1	53	3	3	Y	-0-			-0-	
07	199	X	33	-0-	-166	-0-		-0-		2	1	31	3	3	Y	-0-			-0-	
CARDEN EF				WELL #:	8H	RRCID	->	268993	COMPL.	DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	9882	PERF.	10243	-	16895		
02	5180	X	48	-0-	-5132	-0-		-0-		4	1	44	3	3	Y	-0-		114 1		35
03	6200	X	5207	-0-	-993	-0-		-0-		476	1	4522	3	3	Y	190		45 1		180
										209	9									
04	6000	X	2669	-0-	-3331	-0-		-0-		197	1	2262	3	3	Y	191				371
										210	9									
05	6200	X	3357	-0-	-2843	-0-		-0-		317	1	2982	3	3	Y	53		378 1		46
										58	9									
06	5040	X	1852	-0-	-3188	-0-		-0-		283	1	1565	3	3	Y	4				50
										4	9									
07	5208	X	46	-0-	-5162	-0-		-0-		4	1	32	3	3	Y	9		32 1		27
										10	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
NBRP EF				WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 11875	PERF.12210 - 17281			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	560 X	116	-0-	-444	-0-	30 1	1 3	Y	74	60	1		31
						4 4	81 9						
03	620 X	105	-0-	-515	-0-	36 1	7 3	Y	49	70	1		10
						8 4	54 9						
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-	25 1	5 4	Y	46	34	1		22
						51 9							
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	70 1	1 3	Y	50	59	1		13
						14 4	55 9						
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	43 1	70 3	Y	31	35	1		9
						6 4	34 9						
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				9
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:		6H	RRCID -> 269221	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 9726	PERF. 9710 - 14966			
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	605 1	885 3	Y	56	94	1		73
						62 9							
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	724 1	1645 3	Y	57	82	1		48
						63 9							
04	1770 X	978	-0-	-792	-0-	347 1	588 3	Y	39	3	1		84
						43 9							
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	688 1	1258 3	Y	111	47	1		148
						122 9							
06	2340 X	2059	-0-	-281	-0-	597 1	1393 3	Y	63	134	1		77
						69 9							
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1532 1	1670 3	Y	84	2	1		159
						92 9							
CARDEN EF				WELL #:		5H	RRCID -> 269582	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 9908	PERF.10746 - 16261			
02	2044 X	1657	-0-	-387	-0-	146 1	1424 3	Y	79	11	1		83
						87 9							
03	2263 X	1847	-0-	-416	-0-	176 1	1671 3	Y	-0-	83	1		-0-
04	2160 X	1329	-0-	-831	-0-	104 1	1196 3	Y	26				26
						29 9							
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	240 1	2255 3	Y	45	32	1		39
						50 9							
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	352 1	1946 3	Y	20				59
						22 9							
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	225 1	1958 3	Y	20	37	1		42
						22 9							
NBRP EF				WELL #:		2H	RRCID -> 269795	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 11897	PERF.12201 - 17357			
02	5096 X	383	-0-	-4713	-0-	270 1	9 3	Y	58	85	1		24
						40 4	64 9						
03	5642 X	519	-0-	-5123	-0-	329 1	66 3	Y	49	63	1		10
						70 4	54 9						
04	1260 X	124	-0-	-1136	-0-	68 1	14 4	Y	38	30	1		18
						42 9							
05	1302 X	720	-0-	-582	-0-	392 1	3 3	Y	223	182	1		59
						80 4	245 9						
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	216 1	349 3	Y	61	102	1		18
						28 4	67 9						
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT				18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID -> 269797		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412	- 17426		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	3	2	1	1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	3H	RRCID -> 269941		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10290	- 16051		
02	11	N	11	-0-	-0-		-0-	3	3	8	9	Y	7	6	1	1
03	1	N	-0-	-0-	-1		-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	814	N	814	-0-	-0-		-0-	52	1	687	3	Y	68	63	1	5
								75	9							
06	1391	N	1391	-0-	-0-		-0-	57	1	1156	3	Y	159	152	1	12
								3	4	175	9					
07	311	N	311	-0-	-0-		-0-	17	1	252	3	Y	37	43	1	6
								1	4	41	9					
NBR EF				WELL #:	2H	RRCID -> 270134		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL	DEPTH	7435	PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BAETZ B EF				WELL #:	1H	RRCID -> 271072		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL	DEPTH	9712	PERF.10677	- 17323		
02	8645	X	8645	-0-	-0-		-0-	447	1	7461	3	Y	666	547	1	119
								4	4	733	9					
03	9021	X	8846	-0-	-175		-0-	478	1	7620	3	Y	634	666	1	87
								51	4	697	9					
04	8730	X	7780	-0-	-950		-0-	474	1	6566	3	Y	623	687	1	23
								55	4	685	9					
05	9579	X	7397	-0-	-2182		-0-	477	1	6276	3	Y	585	565	1	43
								644	9							
06	9270	X	6343	-0-	-2927		-0-	285	1	5770	3	Y	246	270	1	19
								17	4	271	9					
07	9579	X	5478	-0-	-4101		-0-	312	1	4656	3	Y	455	403	1	71
								9	4	501	9					
CARDEN WEST EF				WELL #:	2H	RRCID -> 271084		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL	DEPTH	9935	PERF.10231	- 16330		
02	5768	X	2167	-0-	-3601		-0-	198	1	1926	3	Y	39	38	1	50
								43	9							
03	6386	X	456	-0-	-5930		-0-	43	1	413	3	Y	-0-	50	1	-0-
04	6180	X	2615	-0-	-3565		-0-	209	1	2406	3	Y	-0-			-0-
05	4650	X	37	-0-	-4613		-0-	1	1	11	3	Y	23	3	1	20
								25	9							
06	4500	X	-0-	-0-	-4500		-0-					Y	-0-			20
07	2697	X	153	-0-	-2544		-0-	13	1	110	3	Y	27	12	1	35
								30	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
BAETZ 'B' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271093	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9978	-	16480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-			323 1	5394 3	444 9	Y	404	427 1					72
03	6200 X	5974	-0-	-226	-0-			328 1	5231 3	380 9	Y	345	370 1					47
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-			379 1	5259 3	403 9	Y	366	399 1					14
05	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-			456 1	5993 3	482 9	Y	438	420 1					32
06	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-			311 1	6289 3	659 9	Y	599	585 1					46
07	6820 X	5603	-0-	-1217	-0-			326 1	4865 3	402 9	Y	365	354 1					57
CARDEN WEST EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271200	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	10221	-	16355			
02	5040 X	4351	-0-	-689	-0-			405 1	3946 3		Y	-0-						-0-
03	5580 X	5509	-0-	-71	-0-			525 1	4984 3		Y	-0-						-0-
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-			574 1	6594 3		Y	-0-						-0-
05	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-			596 1	5605 3	24 9	Y	22	3 1					19
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-						Y	-0-						19
07	7347 X	608	-0-	-6739	-0-			62 1	535 3	11 9	Y	10	12 1					17
NBRP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271272	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	12307	-	17411			
02	1960 X	239	-0-	-1721	-0-			158 1	6 3	24 4	Y	46	69 1					19
03	2170 X	584	-0-	-1586	-0-			362 1	73 3	77 4	Y	65	70 1					14
04	750 X	283	-0-	-467	-0-			201 1	1 3	40 4	Y	37	33 1					18
05	775 X	315	-0-	-460	-0-			209 1	2 3	43 4	Y	55	59 1					14
06	624 X	624	-0-	-0-	-0-			192 1	310 3	25 4	Y	88	76 1					26
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT						26
BAETZ B EF				WELL #:	5H	RRCID ->	271385	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	10338	-	15832			
02	2800 N	2900	-0-	100				164 1	2735 3	1 4	Y	-0-						-0-
03	1310 N	1210	-0-	-100	-0-			71 1	1131 3	8 4	Y	-0-						-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-			1 1	14 3	1 1	Y	-0-						-0-
05	403 X	4	-0-	-399	-0-			4 3			Y	-0-						-0-
06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-			61 1	1238 3	4 4	Y	5	5 1					-0-
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-			225 1	3354 3	7 4	Y	3	3 1					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
BAETZ B EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271440	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10253	- 15962
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	3823	-0-	1023	1061	208 1	3477 3	Y	124	102 1			22
03	3100 N	3184	-0-	84	1145	2 4	136 9	Y	-0-	22 1			-0-
04	3000 N	3116	-0-	116	1261	187 1	2977 3	Y	15	14 1			1
05	3564 X	2303	-0-	-1261	-0-	20 4	2868 3	Y	2	3 1			-0-
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	207 1	17 9	Y	-0-				-0-
07	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	24 4	2138 3	Y	-0-				-0-
						163 1							
						2 9							
						99 1	2006 3	Y					
						6 4							
						133 1	1983 3	Y					
						4 4							
DISCHER EF													
				WELL #:	2H	RRCID ->	271459	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12341	- 18314
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1			2
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	38 1	54 9	Y	49	37 1			14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	30 1			4
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	8 1	11 9	Y	10				14
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14
DISCHER EF													
				WELL #:	3H	RRCID ->	271479	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	11973	PERF.12042	- 18147
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1			19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1			3
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	135 1	63 9	Y	57	44 1			16
05	247 X	247	-0-	-0-	-0-	22 1	29 3	Y	178	160 1			34
						196 9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10				44
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				44
BAETZ 'A' EF													
				WELL #:	4H	RRCID ->	271658	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9775	- 15215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CARDEN WEST EF													
				WELL #:	3H	RRCID ->	271682	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10447	- 15901
02	5768 X	4738	-0-	-1030	-0-	441 1	4297 3	Y	-0-				-0-
03	6386 X	3023	-0-	-3363	-0-	288 1	2735 3	Y	-0-				-0-
04	6180 X	4285	-0-	-1895	-0-	343 1	3942 3	Y	-0-				-0-
05	5239 X	4639	-0-	-600	-0-	444 1	4170 3	Y	23	3 1			20
						25 9							
06	5070 X	4973	-0-	-97	-0-	761 1	4208 3	Y	4				24
07	5239 X	4446	-0-	-793	-0-	4 9							
						457 1	3975 3	Y	13	15 1			22
						14 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4956 X	503	-0-	-4453	-0-	325 49	1 4	11 118	3 9	Y	107	155	1		45
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	103	126	1		22
04	2370 X	576	-0-	-1794	-0-	306 61	1 4	1 208	3 9	Y	189	120	1		91
05	2449 X	163	-0-	-2286	-0-	92 19	1 4	1 51	3 9	Y	46	126	1		11
06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	521 67	1 4	842 256	3 9	Y	233	176	1		68
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				68
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470															
02	13776 X	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	33	63	1		14
03	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	68	68	1		14
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	79	55	1		38
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	38	1		-0-
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	1130 145	1 4	1825 440	3 9	Y	400	284	1		116
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				116
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841															
02	968 X	968	-0-	-0-	-0-	803 120	1 4	28 17	3 9	Y	15	35	1		6
03	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	1420 302	1 4	287 33	3 9	Y	30	30	1		6
04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1135 226	1 4	4 103	3 9	Y	94	55	1		45
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1621 332	1 4	13 23	3 9	Y	21	64	1		2
06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	746 96	1 4	1205 15	3 9	Y	14	10	1		6
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT				6
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500															
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358															
02	4592 X	2035	-0-	-2557	-0-	1651 247	1 4	58 79	3 9	Y	72	77	1		30
03	5084 X	1920	-0-	-3164	-0-	1320 281	1 4	266 53	3 9	Y	48	68	1		10
04	4920 X	973	-0-	-3947	-0-	809 161	1 4	3 3	3 9	Y	-0-	10	1		-0-
05	2945 X	1034	-0-	-1911	-0-	765 157	1 4	6 106	3 9	Y	96	73	1		23
06	2850 X	731	-0-	-2119	-0-	262 34	1 4	424 11	3 9	Y	10	29	1		4
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT				4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL.	DATE 09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	22	1	12
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	146	1	30	3	Y	66	64	1	14
							31	4	73	9					
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	10	19	1	5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	Y	41	29	1	12
							2	4	45	9					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL.	DATE 07/11/2017	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10134	- 16130	
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	334	1	5582	3	Y	136	123	1	24
							3	4	150	9					
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	344	1	5488	3	Y	124	131	1	17
							37	4	136	9					
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	370	1	5127	3	Y	120	133	1	4
							43	4	132	9					
05	6727	X	4970	-0-	-1757	-0-	343	1	4505	3	Y	111	107	1	8
							122	9							
06	6510	X	5492	-0-	-1018	-0-	249	1	5037	3	Y	174	169	1	13
							15	4	191	9					
07	6727	X	4686	-0-	-2041	-0-	286	1	4262	3	Y	117	112	1	18
							9	4	129	9					
BAETZ 'A' EF				WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL.	DATE 06/25/2017	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10047	- 16089	
02	2800	X	2199	-0-	-601	-0-	123	1	2051	3	Y	22	28	1	4
							1	4	24	9					
03	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	122	1	1952	3	Y	-0-	4	1	-0-
							13	4							
04	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	135	1	1877	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
05	2449	X	1859	-0-	-590	-0-	131	1	1727	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	98	1	1982	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
07	2449	X	1567	-0-	-882	-0-	98	1	1466	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282334	COMPL.	DATE 08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10276	- 18000	
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	1002	1	16742	3	Y	509	422	1	91
							8	4	560	9					
03	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	785	1	12509	3	Y	397	434	1	54
							84	4	437	9					
04	10140	X	3602	-0-	-6538	-0-	223	1	3093	3	Y	236	281	1	9
							26	4	260	9					
05	20274	X	10833	-0-	-9441	-0-	765	1	10055	3	Y	12	20	1	1
							13	9							
06	19620	X	12445	-0-	-7175	-0-	585	1	11824	3	Y	-0-	1	1	-0-
							36	4							
07	20274	X	2276	-0-	-17998	-0-	143	1	2129	3	Y	-0-			-0-
							4	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LOCK-BAETZ A EF UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 2H	ASSOCIATED RRCID -> 282606	CAPACITY COMPL. DATE 06/29/2017				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	890 1 7 4	14874 3 587 9	Y	534	439 1		95		
03	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	963 1 103 4	15351 3 548 9	Y	498	525 1		68		
04	12600 X	12538	-0-	-62	-0-	810 1 94 4	11226 3 408 9	Y	371	425 1		14		
05	18104 X	4809	-0-	-13295	-0-	331 1 125 9	4353 3	Y	114	120 1		8		
06	17520 X	5349	-0-	-12171	-0-	251 1 15 4	5083 3	Y	-0-	8 1		-0-		
07	18104 X	10419	-0-	-7685	-0-	653 1 19 4	9739 3 8 9	Y	7	6 1		1		
CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:	2H	RRCID -> 282745	COMPL. DATE 08/10/2017				TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008			
02	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	553 1 4 4	9232 3 408 9	Y	371	331 1		66		
03	10974 X	7475	-0-	-3499	-0-	421 1 45 4	6710 3 299 9	Y	272	301 1		37		
04	11220 X	11004	-0-	-216	-0-	710 1 82 4	9849 3 363 9	Y	330	355 1		12		
05	11594 X	9184	-0-	-2410	-0-	620 1 408 9	8156 3	Y	371	356 1		27		
06	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	534 1 33 4	10787 3 12 9	Y	11	37 1		1		
07	11377 X	7761	-0-	-3616	-0-	471 1 14 4	7023 3 253 9	Y	230	195 1		36		
CARDEN-BAETZ B EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282841	COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073			
02	24584 X	18443	-0-	-6141	-0-	1011 1 8 4	16893 3 531 9	Y	483	433 1		86		
03	25699 X	22291	-0-	-3408	-0-	1274 1 136 4	20302 3 579 9	Y	526	540 1		72		
04	24870 X	20865	-0-	-4005	-0-	1356 1 157 4	18805 3 547 9	Y	497	551 1		18		
05	21173 X	20156	-0-	-1017	-0-	1386 1 542 9	18228 3	Y	493	475 1		36		
06	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	1007 1 61 4	20364 3 791 9	Y	719	699 1		56		
07	22289 X	20100	-0-	-2189	-0-	1222 1 36 4	18225 3 617 9	Y	561	529 1		88		
BAETZ EF				WELL #:	4H	RRCID -> 282949	COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789			
02	16352 X	13163	-0-	-3189	-0-	697 1 6 4	11651 3 809 9	Y	735	656 1		131		
03	16740 X	10170	-0-	-6570	-0-	560 1 60 4	8925 3 625 9	Y	568	621 1		78		
04	15000 X	14378	-0-	-622	-0-	909 1 105 4	12610 3 754 9	Y	685	738 1		25		
05	14570 X	12797	-0-	-1773	-0-	867 1 528 9	11402 3	Y	480	470 1		35		
06	14100 X	12855	-0-	-1245	-0-	562 1 34 4	11362 3 897 9	Y	815	787 1		63		
07	14849 X	10047	-0-	-4802	-0-	597 1 18 4	8901 3 531 9	Y	483	470 1		76		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
EVANS EF				WELL #:	2H	RRCID ->	284826	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10203 - 16682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	6356 X	4787	-0-	-1569	-0-	341 47	1 4	4309 90	3 9	Y	82	110 1	1
03	6479 X	5224	-0-	-1255	-0-	319 102	1 4	4777 26	3 9	Y	24	23 1	2
04	6270 X	5359	-0-	-911	-0-	400 67	1 4	4845 47	3 9	Y	43	42 1	3
05	6479 X	5726	-0-	-753	-0-	481 22	1 4	5217 6	3 9	Y	5	8 1	-0-
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	434 278	1 4	4403 154	3 9	Y	140	129 1	11
07	5549 X	716	-0-	-4833	-0-	45 18	1 4	566 87	3 9	Y	79	84 1	6

EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285323	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10593 - 17327
02	5348 X	3948	-0-	-1400	-0-	277 38	1 4	3500 133	3 9	Y	121	139 1	1
03	5921 X	4741	-0-	-1180	-0-	271 87	1 4	4063 320	3 9	Y	291	272 1	20
04	5730 X	5503	-0-	-227	-0-	390 65	1 4	4726 322	3 9	Y	293	290 1	23
05	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	398 19	1 4	4311 188	3 9	Y	171	185 1	9
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	373 239	1 4	3791 197	3 9	Y	179	174 1	14
07	5673 X	594	-0-	-5079	-0-	36 14	1 4	454 90	3 9	Y	82	90 1	6

EVANS EF				WELL #:	12H	RRCID ->	285576	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10146 - 17118
02	336 N	164	-0-	-172	-0-	12 2	1 4	150	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	110	-0-	-355	-0-	7 2	1 4	101	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	96	-0-	-174	-0-	7 1	1 4	88	3	Y	-0-		-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	350	3	Y	-0-		-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	298	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	19 5	1 4	65	3	Y	-0-		-0-

EVANS EF 14H				WELL #:	14H	RRCID ->	285973	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10163	PERF.10085 - 17171
02	7560 X	1079	-0-	-6481	-0-	78 11	1 4	980 10	3 9	Y	9	9 1	-0-
03	2170 X	1418	-0-	-752	-0-	86 27	1 4	1286 19	3 9	Y	17	16 1	1
04	1260 X	1191	-0-	-69	-0-	87 14	1 4	1050 40	3 9	Y	36	34 1	3
05	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	618 29	1 4	6694 267	3 9	Y	243	233 1	13
06	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	404 259	1 4	4108 182	3 9	Y	165	165 1	13
07	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	585 231	1 4	7363 200	3 9	Y	182	181 1	14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
EVANS EF A				WELL #:	16H	RRCID ->	286132	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.10133	-	17020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6748 X	4843	-0-	-1905	-0-			352 48 4	4443 3	Y		-0-						-0-
03	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-			689 220 4	10317 3	Y		-0-						-0-
04	9090 X	6904	-0-	-2186	-0-			520 87 4	6297 3	Y		-0-						-0-
05	9393 X	5127	-0-	-4266	-0-			431 20 4	4676 3	Y		-0-						-0-
06	9720 X	5452	-0-	-4268	-0-			462 296 4	4694 3	Y		-0-						-0-
07	10044 X	3696	-0-	-6348	-0-			264 104 4	3328 3	Y		-0-						-0-
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	1H	RRCID ->	288758	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9644	PERF.10184	-	17782			
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y		-0-						-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-			124 13 4	1073 3	Y		-0-						-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-			41 1 4	374 3	Y		-0-						-0-
05	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-			294 4 4	2502 3	Y		43	40	1				3
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-			126 3 4	1108 3	Y		26	28	1				1
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-			176 18 4	1655 3	Y		35	35	1				1
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	3H	RRCID ->	288760	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9605	PERF.10185	-	17853			
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-			533 8 4	4337 3	Y		2123	2064	1				125
03	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-			975 101 4	8415 3	Y		601	639	1				87
04	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-			910 15 4	8347 3	Y		326	393	1				20
05	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-			780 10 4	6629 3	Y		2020	1913	1				127
06	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-			1996 52 4	17527 3	Y		207	325	1				9
07	24264 X	24264	-0-	-0-	-0-			2311 234 4	21719 3	Y		-0-	9	1				-0-
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	21H	RRCID ->	289426	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.10405	-	17062			
02	8764 X	5822	-0-	-2942	-0-			418 58 4	5282 3	Y		58	64	1				1
03	9703 X	6948	-0-	-2755	-0-			424 135 4	6350 3	Y		35	34	1				2
04	7890 X	1244	-0-	-6646	-0-			90 15 4	1087 3	Y		47	45	1				4
05	8153 X	5082	-0-	-3071	-0-			427 20 4	4624 3	Y		10	13	1				1
06	6720 X	3323	-0-	-3397	-0-			279 179 4	2834 3	Y		28	27	1				2
07	6944 X	1070	-0-	-5874	-0-			76 30 4	961 3	Y		3	5	1				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915														
KNOLLE RANCH EF				WELL #: 2H		RRCID -> 289581		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 9658		PERF.10280 - 17786						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16016 X	6432	-0-	-9584	-0-	675	1	11	4	5493	3	Y	230	224	1			14
03	14105 X	4947	-0-	-9158	-0-	486	1	50	4	4196	3	Y	195	181	1			28
04	13380 X	6553	-0-	-6827	-0-	618	1	10	4	5672	3	Y	230	244	1			14
05	7130 X	3397	-0-	-3733	-0-	339	1	4	4	2879	3	Y	159	163	1			10
06	6900 X	5748	-0-	-1152	-0-	551	1	14	4	4839	3	Y	313	309	1			14
07	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	741	1	75	4	6960	3	Y	717	706	1			25
EVANS EF A				WELL #: 24H		RRCID -> 289754		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 10254		PERF.10499 - 17161						
02	7588 X	6378	-0-	-1210	-0-	461	1	64	4	5831	3	Y	20	25	1			-0-
03	8401 X	6617	-0-	-1784	-0-	406	1	129	4	6082	3	Y	-0-					-0-
04	8130 X	4387	-0-	-3743	-0-	317	1	53	4	3832	3	Y	168	155	1			13
05	7068 X	4500	-0-	-2568	-0-	325	1	15	4	3521	3	Y	581	563	1			31
06	6840 X	2248	-0-	-4592	-0-	191	1	122	4	1935	3	Y	-0-	31	1			-0-
07	7068 X	928	-0-	-6140	-0-	66	1	26	4	836	3	Y	-0-					-0-
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #: 23H		RRCID -> 289915		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 10166		PERF.10499 - 17181						
02	14644 X	11818	-0-	-2826	-0-	854	1	118	4	10788	3	Y	53	63	1			1
03	16213 X	13773	-0-	-2440	-0-	839	1	268	4	12569	3	Y	88	83	1			6
04	15690 X	13353	-0-	-2337	-0-	996	1	166	4	12051	3	Y	127	123	1			10
05	13082 X	11396	-0-	-1686	-0-	958	1	45	4	10384	3	Y	8	18	1			-0-
06	13320 X	6196	-0-	-7124	-0-	515	1	330	4	5230	3	Y	110	102	1			8
07	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-					121	9	Y	44	49	1			3
EVANS EF A				WELL #: 22H		RRCID -> 289947		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 10251		PERF.10499 - 17287						
02	6748 X	3376	-0-	-3372	-0-	239	1	33	4	3024	3	Y	73	78	1			1
03	10912 X	9475	-0-	-1437	-0-	579	1	185	4	8671	3	Y	36	35	1			2
04	10560 X	8778	-0-	-1782	-0-	654	1	109	4	7921	3	Y	85	80	1			7
05	10912 X	6488	-0-	-4424	-0-	544	1	25	4	5896	3	Y	21	27	1			1
06	9180 X	2528	-0-	-6652	-0-	201	1	129	4	2042	3	Y	142	132	1			11
07	9486 X	848	-0-	-8638	-0-	55	1	22	4	697	3	Y	67	73	1			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
CRISP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	291820	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL	DEPTH	9535	PERF.100000 - 17919
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-		-0-
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-		-0-
04	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-		279	1	6289	3	984	973 1	11
							80	4	1082	9			
05	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-		444	1	7457	3	665	630 1	46
							65	4	732	9			
06	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-		461	1	6166	3	703	721 1	28
							61	4	773	9			
07	7998 X	7674	-0-	-324	-0-		510	1	6320	3	746	736 1	38
							23	4	821	9			
CRISP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	291841	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL	DEPTH	9841	PERF.100000 - 17854
02	14308 X	-0-	-0-	-14308	-0-					Y	-0-		-0-
03	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	-0-		-0-
04	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-		381	1	8590	3	695	685 1	10
							109	4	765	9			
05	4650 X	4396	-0-	-254	-0-		220	1	3694	3	409	391 1	28
							32	4	450	9			
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-		264	1	3529	3	3	30 1	1
							35	4	3	9			
07	10168 X	4055	-0-	-6113	-0-		270	1	3346	3	388	369 1	20
							12	4	427	9			
CRISP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	291842	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.10052 - 17956
02	6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-		-0-
03	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-		-0-
04	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-		379	1	8558	3	634	624 1	10
							109	4	697	9			
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-		329	1	5516	3	448	427 1	31
							48	4	493	9			
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-		362	1	4836	3	423	437 1	17
							48	4	465	9			
07	10075 X	5460	-0-	-4615	-0-		370	1	4581	3	447	441 1	23
							17	4	492	9			
BRIGGS-KNOLLE EF B				WELL #:	2H	RRCID ->	292272	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL	DEPTH	9777	PERF. 9675 - 20668
02	25116 X	15108	-0-	-10008	-0-		1550	1	12614	3	835	1029 1	49
							25	4	919	9			
03	22188 X	22188	-0-	-0-	-0-		2156	1	18611	3	1089	981 1	157
							223	4	1198	9			
04	21450 X	18477	-0-	-2973	-0-		1704	1	15632	3	1011	1107 1	61
							29	4	1112	9			
05	21390 X	19813	-0-	-1577	-0-		1991	1	16929	3	788	799 1	50
							26	4	867	9			
06	21480 X	9090	-0-	-12390	-0-		910	1	7991	3	150	193 1	7
							24	4	165	9			
07	22196 X	12610	-0-	-9586	-0-		1190	1	11183	3	106	109 1	4
							120	4	117	9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
BRIGGS-KNOLLE EF C		WELL #:		3H		RRCID -> 292280		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH		9702 PERF. 9645 - 16921			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8400 X	7672	-0-	-728	-0-	752 12 4	6120 3 788 9	Y			716	792 1			42
03	9362 X	6250	-0-	-3112	-0-	531 55 4	4578 3 1086 9	Y			987	886 1			143
04	9060 X	8570	-0-	-490	-0-	742 13 4	6805 3 1010 9	Y			918	1006 1			55
05	9362 X	8173	-0-	-1189	-0-	785 10 4	6676 3 702 9	Y			638	653 1			40
06	8220 X	3279	-0-	-4941	-0-	293 8 4	2570 3 408 9	Y			371	395 1			16
07	8866 X	5899	-0-	-2967	-0-	545 55 4	5122 3 177 9	Y			161	171 1			6
BRIGGS-KNOLLE EF D		WELL #:		4H		RRCID -> 292405		COMPL. DATE 08/09/2021		TOTAL DEPTH		9754 PERF. 9600 - 16985			
02	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	1429 23 4	11630 3 805 9	Y			732	806 1			43
03	16895 X	12107	-0-	-4788	-0-	1134 117 4	9789 3 1067 9	Y			970	873 1			140
04	16350 X	8502	-0-	-7848	-0-	735 12 4	6741 3 1014 9	Y			922	1007 1			55
05	16895 X	11440	-0-	-5455	-0-	1126 15 4	9570 3 729 9	Y			663	676 1			42
06	14880 X	3199	-0-	-11681	-0-	284 7 4	2494 3 414 9	Y			376	402 1			16
07	15376 X	10135	-0-	-5241	-0-	841 85 4	7905 3 1304 9	Y			1185	1159 1			42
BRIGGS-KNOLLE EF E		WELL #:		5H		RRCID -> 292406		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH		9701 PERF. 9675 - 16922			
02	8316 X	7416	-0-	-900	-0-	741 12 4	6030 3 633 9	Y			575	625 1			34
03	8153 X	6735	-0-	-1418	-0-	603 62 4	5201 3 869 9	Y			790	710 1			114
04	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	693 12 4	6358 3 908 9	Y			825	889 1			50
05	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	781 10 4	6639 3 970 9	Y			882	877 1			55
06	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	798 21 4	7012 3 1361 9	Y			1237	1238 1			54
07	8246 X	8166	-0-	-80	-0-	664 67 4	6239 3 1196 9	Y			1087	1103 1			38
BRIGGS-KNOLLE EF G		WELL #:		7H		RRCID -> 292751		COMPL. DATE 08/01/2021		TOTAL DEPTH		9731 PERF. 9650 - 17045			
02	9212 X	8588	-0-	-624	-0-	767 12 4	6240 3 1569 9	Y			1426	1538 1			84
03	10199 X	7524	-0-	-2675	-0-	560 58 4	4836 3 2070 9	Y			1882	1694 1			272
04	9870 X	9530	-0-	-340	-0-	767 13 4	7032 3 1718 9	Y			1562	1740 1			94
05	10199 X	9172	-0-	-1027	-0-	818 11 4	6953 3 1390 9	Y			1264	1279 1			79
06	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	761 20 4	6681 3 1801 9	Y			1637	1645 1			71
07	9858 X	8748	-0-	-1110	-0-	629 64 4	5907 3 2148 9	Y			1953	1955 1			69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
BRIGGS-KNOLLE EF F				WELL #:		6H	RRCID -> 293098	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9832	PERF. 9750 - 20721		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	17304 X	13864	-0-	-3440	-0-	1354	1 11021	3	Y	1334	1551 1	79	
						22	4 1467	9					
03	17391 X	16699	-0-	-692	-0-	1520	1 13116	3	Y	1733	1561 1	251	
						157	4 1906	9					
04	16830 X	16095	-0-	-735	-0-	1441	1 13221	3	Y	1281	1455 1	77	
						24	4 1409	9					
05	17391 X	13529	-0-	-3862	-0-	1279	1 10871	3	Y	1238	1237 1	78	
						17	4 1362	9					
06	16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-				Y	247	314 1	11	
07	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-				Y	36	46 1	1	
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 293684	COMPL. DATE 05/26/2022	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10576 - 17803		
02	33740 X	25597	-0-	-8143	-0-	1829	1 23112	3	Y	367	391 1	4	
						252	4 404	9					
03	37355 X	29768	-0-	-7587	-0-	1803	1 27012	3	Y	344	325 1	23	
						575	4 378	9					
04	36150 X	29698	-0-	-6452	-0-	2210	1 26753	3	Y	333	330 1	26	
						369	4 366	9					
05	34472 X	23642	-0-	-10830	-0-	1966	1 21300	3	Y	258	270 1	14	
						92	4 284	9					
06	28800 X	19438	-0-	-9362	-0-	1601	1 16264	3	Y	497	473 1	38	
						1026	4 547	9					
07	30690 X	10244	-0-	-20446	-0-	720	1 9063	3	Y	161	187 1	12	
						284	4 177	9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 293685	COMPL. DATE 05/23/2022	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10496 - 17698		
02	20412 X	19941	-0-	-471	-0-	1385	1 17500	3	Y	786	807 1	8	
						191	4 865	9					
03	24433 X	24433	-0-	-0-	-0-	1440	1 21575	3	Y	872	821 1	59	
						459	4 959	9					
04	26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	1976	1 23921	3	Y	539	556 1	42	
						330	4 593	9					
05	22413 X	21520	-0-	-893	-0-	1784	1 19327	3	Y	296	322 1	16	
						83	4 326	9					
06	23640 X	17677	-0-	-5963	-0-	1496	1 15197	3	Y	24	38 1	2	
						958	4 26	9					
07	27714 X	19268	-0-	-8446	-0-	1354	1 17058	3	Y	292	272 1	22	
						535	4 321	9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 293686	COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10485 - 17685		
02	16660 X	13141	-0-	-3519	-0-	929	1 11736	3	Y	316	336 1	3	
						128	4 348	9					
03	17856 X	14621	-0-	-3235	-0-	874	1 13087	3	Y	346	326 1	23	
						279	4 381	9					
04	17280 X	11402	-0-	-5878	-0-	836	1 10122	3	Y	277	278 1	22	
						139	4 305	9					
05	16306 X	9416	-0-	-6890	-0-	774	1 8391	3	Y	195	206 1	11	
						36	4 215	9					
06	14460 X	1463	-0-	-12997	-0-	118	1 1201	3	Y	62	68 1	5	
						76	4 68	9					
07	14632 X	10830	-0-	-3802	-0-	740	1 9317	3	Y	437	409 1	33	
						292	4 481	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC EVANS EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 781915 WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	27692 X	20249	-0-	-7443	-0-	1442	1	18223	3	Y	350	370	1	4
						199	4	385	9					
03	30659 X	22529	-0-	-8130	-0-	1356	1	20309	3	Y	393	370	1	27
						432	4	432	9					
04	29670 X	22314	-0-	-7356	-0-	1598	1	19346	3	Y	1003	951	1	79
						267	4	1103	9					
05	28737 X	20016	-0-	-8721	-0-	1609	1	17435	3	Y	815	850	1	44
						75	4	897	9					
06	21810 X	11757	-0-	-10053	-0-	943	1	9581	3	Y	572	572	1	44
						604	4	629	9					
07	23064 X	17442	-0-	-5622	-0-	1225	1	15427	3	Y	278	301	1	21
						484	4	306	9					
EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322														
02	25732 X	19918	-0-	-5814	-0-	1384	1	17496	3	Y	770	817	1	8
						191	4	847	9					
03	28489 X	22478	-0-	-6011	-0-	1329	1	19905	3	Y	745	703	1	50
						424	4	820	9					
04	27570 X	19454	-0-	-8116	-0-	1434	1	17357	3	Y	385	405	1	30
						239	4	424	9					
05	27962 X	19249	-0-	-8713	-0-	1595	1	17281	3	Y	272	287	1	15
						74	4	299	9					
06	21750 X	18156	-0-	-3594	-0-	1510	1	15331	3	Y	316	307	1	24
						967	4	348	9					
07	22475 X	20508	-0-	-1967	-0-	1440	1	18143	3	Y	324	324	1	24
						569	4	356	9					
EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297														
02	29400 X	21538	-0-	-7862	-0-	1506	1	19029	3	Y	724	761	1	8
						207	4	796	9					
03	32550 X	24330	-0-	-8220	-0-	1457	1	21828	3	Y	527	499	1	36
						465	4	580	9					
04	28260 X	24643	-0-	-3617	-0-	1828	1	22125	3	Y	350	359	1	27
						305	4	385	9					
05	29202 X	22293	-0-	-6909	-0-	1837	1	19911	3	Y	417	421	1	23
						86	4	459	9					
06	23550 X	20781	-0-	-2769	-0-	1682	1	17077	3	Y	859	816	1	66
						1077	4	945	9					
07	25451 X	20859	-0-	-4592	-0-	1444	1	18184	3	Y	601	622	1	45
						570	4	661	9					
WASHBURN RANCH 02 A WELL #: 74H RRCID -> 299206 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11175 - 25130														
02	0	189272	-0-	189272	270638	2876	1	142206	3	N	32907	28959	0	954
						7992	4	36198	9					
*03	0	202779	-0-	202779	473417	2886	1	154550	3	Y	31192	29624	0	484
						11032	4	34311	9					
04	661074 X	187657	-0-	-473417	-0-	2627	1	148195	3	Y	28430	28500	0	414
						5562	4	31273	9					
05	177876 X	177876	-0-	-0-	-0-	2425	1	142287	3	Y	25159	25064	0	509
						5489	4	27675	9					
06	155640 X	151251	-0-	-4389	-0-	2682	1	119612	3	Y	21574	21776	0	307
						5226	4	23731	9					
07	160828 X	NO RPT	-0-	-160828	-0-					Y	NO RPT			307

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
WASHBURN RANCH 02 B				WELL #:	75H	RRCID ->	299207	COMPL. DATE	01/06/2025	TOTAL	DEPTH	10907	PERF.11089	-	24992	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	0	157884	-0-	157884	228493		2332	1	115303	3	N	30699	27019	0	890	
							6480	4	33769	9						
*03	0	175993	-0-	175993	404486		2414	1	129297	3	Y	31865	30204	0	494	
							9230	4	35052	9						
*04	566627 X	162141	-0-	-404486	-0-		2191	1	123613	3	Y	28815	28890	0	419	
							4640	4	31697	9						
05	148519 X	148519	-0-	-0-	-0-		1957	1	114866	3	Y	24786	24704	0	501	
							4431	4	27265	9						
06	131940 X	121703	-0-	-10237	-0-		2076	1	92590	3	Y	20902	21106	0	297	
							4045	4	22992	9						
07	136338 X	NO RPT	-0-	-136338	-0-						Y	NO RPT			297	
WASHBURN RANCH 02 C				WELL #:	76H	RRCID ->	299208	COMPL. DATE	01/05/2025	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.11074	-	21507	
02	0	197519	-0-	197519	270766		3058	1	151198	3	N	31605	27739	0	916	
							8497	4	34766	9						
*03	0	215828	-0-	215828	486594		3107	1	166431	3	Y	31282	29681	0	485	
							11880	4	34410	9						
04	686538 X	199944	-0-	-486594	-0-		2835	1	159905	3	Y	28365	28437	0	413	
							6002	4	31202	9						
05	181786 X	181786	-0-	-0-	-0-		2509	1	147259	3	Y	23943	23872	0	484	
							5681	4	26337	9						
06	168390 X	148266	-0-	-20124	-0-		2655	1	118407	3	Y	20028	20227	0	285	
							5173	4	22031	9						
07	174003 X	NO RPT	-0-	-174003	-0-						Y	NO RPT			285	
WASHBURN RANCH 02 D				WELL #:	77H	RRCID ->	299209	COMPL. DATE	01/05/2025	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.11061	-	24776	
02	0	189763	-0-	189763	253614		2826	1	139729	3	N	35778	31348	0	1037	
							7852	4	39356	9						
*03	0	206755	-0-	206755	460369		2885	1	154538	3	Y	34819	33050	0	540	
							11031	4	38301	9						
04	652362 X	191993	-0-	-460369	-0-		2634	1	148580	3	Y	32002	32076	0	466	
							5577	4	35202	9						
05	182855 X	182855	-0-	-0-	-0-		2442	1	143329	3	Y	28686	28572	0	580	
							5529	4	31555	9						
06	155312 X	155312	-0-	-0-	-0-		2698	1	120326	3	Y	24574	24805	0	349	
							5257	4	27031	9						
07	160053 X	NO RPT	-0-	-160053	-0-						Y	NO RPT			349	
WASHBURN RANCH 02 F				WELL #:	79H	RRCID ->	299210	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.11062	-	24711	
02	0	161202	-0-	161202	221696		2468	1	122064	3	N	27100	23585	0	673	
							6860	4	29810	9						
*03	0	179458	-0-	179458	401154		2566	1	137424	3	Y	26962	25448	0	405	
							9810	4	29658	9						
04	553809 X	152655	-0-	-401154	-0-		2153	1	121448	3	Y	22269	22350	0	324	
							4558	4	24496	9						
05	145731 X	138714	-0-	-7017	-0-		1906	1	111856	3	Y	18761	18706	0	379	
							4315	4	20637	9						
06	141030 X	129536	-0-	-11494	-0-		2389	1	106552	3	Y	14491	14664	0	206	
							4655	4	15940	9						
07	145731 X	NO RPT	-0-	-145731	-0-						Y	NO RPT			206	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 80H RRCID -> 299211 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11036 - 24811																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	195623	-0-	195623	267889	2986	1 147674	3	N	33331	28985	0	3896	1	828	
						8299	4 36664	9								
*03	0	215948	-0-	215948	483837	3069	1 164374	3	Y	33429	31548	0	2207	1	502	
						11733	4 36772	9								
04	681073 X	197236	-0-	-483837	-0-	2779	1 156732	3	Y	28947	29028	0			421	
						5883	4 31842	9								
05	174555 X	174555	-0-	-0-	-0-	2367	1 138911	3	Y	25380	25288	0			513	
						5359	4 27918	9								
06	166800 X	148194	-0-	-18606	-0-	2626	1 117111	3	Y	21218	21429	0			302	
						5117	4 23340	9								
07	172360 X	NO RPT	-0-	-172360	-0-				Y	NO RPT					302	
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 81H RRCID -> 299212 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11154 - 24548																
02	0	153661	-0-	153661	212909	2310	1 114253	3	N	27888	24288	0	3260	1	693	
						6421	4 30677	9								
*03	0	168364	-0-	168364	381273	2390	1 127996	3	Y	26219	24770	0	1748	1	394	
						9137	4 28841	9								
04	520747 X	139474	-0-	-381273	-0-	1953	1 110170	3	Y	21105	21192	0			307	
						4135	4 23216	9								
05	142011 X	125124	-0-	-16887	-0-	1702	1 99882	3	Y	17897	17842	0			362	
						3853	4 19687	9								
06	137430 X	125087	-0-	-12343	-0-	2303	1 102696	3	Y	14183	14343	0			202	
						4487	4 15601	9								
07	142011 X	NO RPT	-0-	-142011	-0-				Y	NO RPT					202	
WASHBURN RANCH 02 E WELL #: 78H RRCID -> 299846 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11143 - 24631																
01	0	67127	-0-	67127	67127	1090	1 50225	3	N	11933	11600	0			333	
						2686	4 13126	9								
02	0	NO RPT	-0-	-0-	67127				N	NO RPT					333	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	67127				Y	NO RPT					333	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	67127				Y	NO RPT					333	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	67127				Y	NO RPT					333	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	67127				Y	NO RPT					333	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	67127				Y	NO RPT					333	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344 BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155																
02	3276 X	2319	-0-	-957	-0-	1945	3 1 4	Y	339	341	1				5	
						373	9									
03	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2172	3 4 4	Y	371	372	1				4	
						408	9									
04	3000 X	2309	-0-	-691	-0-	1947	3 11 4	Y	319	319	1				4	
						351	9									
05	2883 X	2281	-0-	-602	-0-	1926	3 19 4	Y	305	303	1				6	
						336	9									
06	2580 X	8	-0-	-2572	-0-	7	3 1 9	Y	1	1	1				6	
07	2573 X	1	-0-	-2572	-0-	1	3	Y	-0-						6	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
SEAL LEHMAN A UNIT															
WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2856 X	1707	-0-	-1149	-0-	1255	3	452	9	Y	411	395	1	30	
03	3007 X	1906	-0-	-1101	-0-	1443	3	8	4	Y	414	419	1	25	
						455	9								
04	2400 X	2053	-0-	-347	-0-	1548	3	14	4	Y	446	425	1	46	
						491	9								
05	2046 X	1847	-0-	-199	-0-	1326	3	59	4	Y	420	431	1	35	
						462	9								
06	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1582	3	435	9	Y	395	412	1	18	
07	2108 X	1651	-0-	-457	-0-	1265	3	386	9	Y	351	350	1	19	
SEAL LEHMAN A UNIT															
WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804															
02	3080 X	1941	-0-	-1139	-0-	1277	3	664	9	Y	604	601	1	46	
03	3410 X	2325	-0-	-1085	-0-	1640	3	21	4	Y	604	614	1	36	
						664	9								
04	2610 X	240	-0-	-2370	-0-	134	3	106	9	Y	96	119	1	13	
05	2697 X	2015	-0-	-682	-0-	1153	3	35	4	Y	752	708	1	57	
						827	9								
06	2610 X	2191	-0-	-419	-0-	1621	3	570	9	Y	518	550	1	25	
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	1923	3	518	9	Y	471	470	1	26	
WRIGHT RANCH															
WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551															
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	Y	399	413	1	41	
						439	9								
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	231	3	Y	90	117	1	14	
						99	9								
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	104	1	303	3	Y	195	185	1	24	
						215	9								
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	93	1	420	3	Y	205	201	1	28	
						226	9								
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	113	130	1	11	
						124	9								
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	199	195	1	15	
						219	9								
WRIGHT RANCH															
WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222															
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	182	3	Y	112	128	1	13	
						123	9								
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	152	3	Y	95	97	1	11	
						105	9								
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	75	1	215	3	Y	150	142	1	19	
						165	9								
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	237	3	Y	178	173	1	24	
						196	9								
06	240 N	106	-0-	-134	-0-	5	1	67	3	Y	31	51	1	4	
						34	9								
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	239	226	1	17	
						263	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	624	617	1	48	8
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	437	444	1	20	8
						481	9								
04	930 X	457	-0-	-473	-0-	12	1	93	3	Y	320	301	1	25	8
						352	9								
05	961 X	444	-0-	-517	-0-	10	1	130	3	Y	276	271	1	28	8
						304	9								
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	5	3	572	9	Y	520	439	1	45	8
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	571	552	1	17	8
						628	9								
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939															
02	2800 N	4388	-0-	1588	1588	326	1	2717	3	Y	1223	1177	1		139
						1345	9								
03	3100 N	2446	-0-	-654	934	237	1	1404	3	Y	732	789	1		82
						805	9								
04	3000 N	2891	-0-	-109	825	187	1	1392	3	Y	1193	1125	1		150
						1312	9								
05	3508 X	2683	-0-	-825	-0-	95	1	1586	3	Y	901	988	1		63
						11	4	991	9						
06	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	3	Y	903	863	1		103
						993	9								
07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	88	1	3437	3	Y	1136	1127	1		112
						1250	9								
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813															
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	313	288	1		34
						344	9								
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	188	201	1		21
						207	9								
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	288	3	Y	580	530	1		71
						638	9								
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	620	649	1		42
						3	4	682	9						
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	359	358	1		43
						395	9								
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	Y	539	530	1		52
						593	9								
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880															
02	2800 N	3038	-0-	238	238	50	1	405	3	Y	2348	2263	1		267
						2583	9								
03	1630 N	1392	-0-	-238	-0-	58	1	311	3	Y	930	1084	1		113
						1023	9								
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	620	647	1		86
						682	9								
05	810 X	810	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	571	617	1		40
						2	4	628	9						
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	528	507	1		61
						581	9								
07	966 X	966	-0-	-0-	-0-	9	1	394	3	Y	512	521	1		52
						563	9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1281

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY			//CONT.//		844344													
CRAWFORD RANCH B UNIT			WELL #:		31H	RRCID -> 291266		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL	DEPTH	7481	PERF.	7990	-	16745		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-		-0-	1718	3	151	9	Y	137	130	1			17
03	1860 X	1836	-0-	-24	-0-		-0-	1668	3	168	9	Y	153	158	1			12
04	1890 X	1724	-0-	-166	-0-		-0-	1557	3	167	9	Y	152	136	1	8	8	20
05	2077 X	1993	-0-	-84	-0-		-0-	1789	3	204	9	Y	185	191	1			14
06	2010 X	1684	-0-	-326	-0-		-0-	1418	3	266	9	Y	242	192	1	36	8	28
*07	2077 X	1675	-0-	-402	-0-		-0-	1315	3	360	9	Y	327	334	1			21
BURNS RANCH			WELL #:		62H	RRCID -> 291289		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL	DEPTH	7862	PERF.	8316	-	16220		
02	11032 X	6839	-0-	-4193	-0-		-0-	6377	3	2	4	Y	418	420	1			6
03	12214 X	7781	-0-	-4433	-0-		-0-	460 9 7539 3	3	15	4	Y	206	210	1			2
04	9990 X	6864	-0-	-3126	-0-		-0-	227 9 6426 3	3	33	4	Y	368	366	1			4
05	7564 X	6201	-0-	-1363	-0-		-0-	405 9 5896 3	3	53	4	Y	229	228	1			5
06	7530 X	4748	-0-	-2782	-0-		-0-	252 9 4458 3	3	42	4	Y	225	225	1			5
*07	7781 X	4669	-0-	-3112	-0-		-0-	248 9 4238 3	3	87	4	Y	313	311	1			7
BURNS RANCH			WELL #:		70H	RRCID -> 291298		COMPL. DATE 10/17/2016		TOTAL	DEPTH	7889	PERF.	8235	-	16143		
02	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-		-0-	1636	3	1	4	Y	292	297	1			4
03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-		-0-	321 9 2004 3	3	4	4	Y	317	318	1			3
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-		-0-	349 9 1900 3	3	11	4	Y	334	333	1			4
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		-0-	367 9 1949 3	3	20	4	Y	325	322	1			7
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		-0-	358 9 1771 3	3	18	4	Y	248	250	1			5
*07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		-0-	273 9 1942 3	3	39	4	Y	267	266	1			6
BURNS RANCH			WELL #:		181H	RRCID -> 291554		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL	DEPTH	7898	PERF.	8028	-	13876		
02	2800 N	1119	-0-	-1681	-0-		-0-	785	3	334	9	Y	304	306	1			4
03	3100 N	1717	-0-	-1383	-0-		-0-	1247 3 526 9	3	3	4	Y	478	477	1			5
04	2217 N	970	-0-	-1247	-0-		-0-	676 3 290 9	3	4	4	Y	264	266	1			3
05	1240 N	917	-0-	-323	-0-		-0-	551 3 359 9	3	7	4	Y	326	322	1			7
06	1650 N	897	-0-	-753	-0-		-0-	554 3 338 9	3	5	4	Y	307	308	1			6
*07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		-0-	637 3 487 9	3	13	4	Y	443	440	1			9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES							
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																	
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018										TOTAL	DEPTH	8229	PERF.	8326 - 16196			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7245 X	1633	-0-	-5612	-0-		1262 3		1	4	Y	336	340	1			5
							370 9										
03	2170 X	1651	-0-	-519	-0-		1299 3		3	4	Y	317	319	1			3
							349 9										
04	1920 X	1576	-0-	-344	-0-		1232 3		5	4	Y	308	307	1			4
							339 9										
05	1984 X	1806	-0-	-178	-0-		1416 3		13	4	Y	343	340	1			7
							377 9										
06	1590 N	1314	-0-	-276	-0-		1034 3		6	4	Y	249	251	1			5
							274 9										
*07	1643 N	1151	-0-	-492	-0-		931 3		18	4	Y	184	185	1			4
							202 9										
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018										TOTAL	DEPTH	8227	PERF.	8288 - 16135			
02	2800 N	1560	-0-	-1240		3573	1277 3		1	4	Y	256	258	1			4
							282 9										
03	3100 N	1695	-0-	-1405		2168	1257 3		3	4	Y	395	395	1			4
							435 9										
04	3000 N	1446	-0-	-1554		614	1153 3		5	4	Y	262	263	1			3
							288 9										
05	2308 N	1694	-0-	-614	-0-		1350 3		13	4	Y	301	298	1			6
							331 9										
06	1650 N	988	-0-	-662	-0-		798 3		10	4	Y	164	167	1			3
							180 9										
*07	1488 N	178	-0-	-1310	-0-		104 3		2	4	Y	65	67	1			1
							72 9										
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011										TOTAL	DEPTH	8107	PERF.	8405 - 13527			
02	868 N	598	-0-	-270	-0-		29 1		145	3	Y	385	398	1			40
							424 9										
03	899 N	607	-0-	-292	-0-		32 1		175	3	Y	364	362	1			42
							400 9										
04	750 N	238	-0-	-512	-0-		26 1		78	3	Y	122	145	1			19
							134 9										
05	651 N	601	-0-	-50	-0-		27 1		176	3	Y	362	335	1			46
							398 9										
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-		13 1		230	3	Y	431	441	1			36
							474 9										
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-		13 1		202	3	Y	335	345	1			26
							369 9										
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022										TOTAL	DEPTH	11164	PERF.	11850 - 14301			
STS WELL #:																	
02	6972 X	5588	-0-	-1384	-0-		4705 2		883	9	Y	803	867	1			232
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-		5183 2		873	9	Y	794	781	1			245
04	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-		5183 2		771	9	Y	701	645	1			301
05	6200 X	3550	-0-	-2650	-0-		3011 2		539	9	Y	490	454	1			337
06	6000 X	2183	-0-	-3817	-0-		1977 2		206	9	Y	187	172	1			352
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-						Y	591	611	1			332

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6356 X	4506	-0-	-1850	-0-	2805	1	1222	3	Y	435	527	1	242
						479	9							
03	7037 X	5317	-0-	-1720	-0-	2280	1	2299	3	Y	638	595	1	285
						36	4	702	9					
04	6780 X	5182	-0-	-1598	-0-	487	1	3432	3	Y	677	822	1	140
						518	4	745	9					
05	5766 X	5559	-0-	-207	-0-	463	1	4248	3	Y	651	573	1	218
						132	4	716	9					
06	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	428	1	4227	3	Y	565	545	1	238
						55	4	622	9					
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	646	1	4242	3	Y	555	717	1	76
						9	4	611	9					
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322														
02	4620 X	4031	-0-	-589	-0-	2436	1	1061	3	Y	485	501	1	270
						534	9							
03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	2084	1	2101	3	Y	582	592	1	260
						33	4	640	9					
04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	442	1	3116	3	Y	650	775	1	135
						470	4	715	9					
05	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	380	1	3490	3	Y	551	501	1	185
						109	4	606	9					
06	4710 X	4542	-0-	-168	-0-	359	1	3537	3	Y	545	501	1	229
						46	4	600	9					
07	4898 X	4839	-0-	-59	-0-	561	1	3682	3	Y	535	691	1	73
						7	4	589	9					
MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530														
02	10024 X	1	-0-	-10023	-0-	1	3			Y	-0-	19	1	-0-
03	10757 X	6252	-0-	-4505	-0-	157	1	5046	3	Y	954	878	1	76
						1049	9							
04	10380 X	9053	-0-	-1327	-0-	172	1	7334	3	Y	1032	1068	1	40
						412	4	1135	9					
05	10137 X	9194	-0-	-943	-0-	400	1	7420	3	Y	996	1001	1	35
						278	4	1096	9					
06	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	3996	1	3494	3	Y	916	895	1	56
						1008	9							
07	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	928	1	7515	3	Y	845	851	1	50
						121	4	930	9					
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020														
02	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	2807	1	1223	3	Y	747	941	1	416
						822	9							
03	4929 X	4754	-0-	-175	-0-	1999	1	2016	3	Y	644	772	1	288
						31	4	708	9					
04	5340 X	3723	-0-	-1617	-0-	330	1	2330	3	Y	647	801	1	134
						351	4	712	9					
05	5518 X	5137	-0-	-381	-0-	406	1	3724	3	Y	810	673	1	271
						116	4	891	9					
06	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	424	1	4179	3	Y	880	781	1	370
						55	4	968	9					
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	642	1	4212	3	Y	830	1087	1	113
						9	4	913	9					

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1284

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH D				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 103H	ASSOCIATED RRCID -> 296941	CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	10108 X	8177	-0-	-1931	-0-	395 16 4	1 7088 3	1 678 9		Y	616	626 1		19
03	11191 X	8331	-0-	-2860	-0-	228 769 9	1 7334 3			Y	699	663 1		55
04	10260 X	8303	-0-	-1957	-0-	161 386 4	1 6952 3	1 804 9		Y	731	758 1		28
05	10602 X	8211	-0-	-2391	-0-	368 255 4	1 6814 3	1 774 9		Y	704	707 1		25
06	10260 X	7853	-0-	-2407	-0-	3768 790 9	1 3295 3			Y	718	699 1		44
07	9052 X	7941	-0-	-1111	-0-	785 103 4	1 6345 3	1 708 9		Y	644	650 1		38
MARTINEZ SOUTH D				WELL #: 104H	RRCID -> 296942	COMPL. DATE 02/21/2020				TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248				
02	6104 X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-	8 1		-0-
03	6758 X	2706	-0-	-4052	-0-	69 406 9	1 2231 3			Y	369	340 1		29
04	6540 X	6470	-0-	-70	-0-	126 302 4	1 5362 3	1 680 9		Y	618	623 1		24
05	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	345 240 4	1 6396 3	1 253 9		Y	230	246 1		8
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	3107 178 9	1 2717 3			Y	162	160 1		10
07	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	707 93 4	1 5736 3	1 749 9		Y	681	651 1		40
MARTINEZ SOUTH D				WELL #: 105H	RRCID -> 296943	COMPL. DATE 01/12/2025				TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149				
02	6888 X	6178	-0-	-710	-0-	315 12 4	1 5640 3	1 211 9		Y	192	202 1		6
03	7626 X	6818	-0-	-808	-0-	197 268 9	1 6353 3			Y	244	231 1		19
04	7380 X	6888	-0-	-492	-0-	132 317 4	1 5729 3	1 710 9		Y	645	639 1		25
05	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	309 215 4	1 5726 3	1 922 9		Y	838	834 1		29
06	6630 X	4573	-0-	-2057	-0-	2152 540 9	1 1881 3			Y	491	490 1		30
07	7130 X	605	-0-	-6525	-0-	32 4 4	1 254 3	1 315 9		Y	286	299 1		17
WHITWELL G				WELL #: 121H	RRCID -> 296948	COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 18812				
02	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	6 80 4	1 587 3	1 873 9		Y	794	843 1		247
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	17 42 4	1 963 3	1 930 9		Y	845	865 1		227
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	15 11 4	1 1050 3	1 871 9		Y	792	767 1		252
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	58 221 4	1 697 3	1 1060 9		Y	964	1119 1		97
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	82 319 4	1 926 3	1 1363 9		Y	1239	1141 1		195
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	130 557 4	1 464 3	1 1054 9		Y	958	987 1		166

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	2616	1	1139	3	Y	791	925	1	441
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	870	9	1752	1	Y	580	762	1	259
04	3840 X	2980	-0-	-860	-0-	27	4	638	9	Y	523	674	1	108
05	5115 X	4165	-0-	-950	-0-	264	1	1860	3	Y	816	651	1	273
06	4950 X	4437	-0-	-513	-0-	281	4	575	9	Y	730	696	1	307
07	5115 X	3538	-0-	-1577	-0-	312	1	2866	3	Y	585	812	1	80
						89	4	898	9					
						331	1	3260	3	Y				
						43	4	803	9					
						382	1	2507	3	Y				
						5	4	644	9					
MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7557 - 18969														
02	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	632	1	11318	3	Y	540	547	1	17
03	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	25	4	594	9	Y	752	709	1	60
04	10560 X	10194	-0-	-366	-0-	364	1	11705	3	Y	725	757	1	28
05	10912 X	9754	-0-	-1158	-0-	827	9	8712	3	Y	709	712	1	25
06	10560 X	9012	-0-	-1548	-0-	201	1	798	9	Y	775	753	1	47
07	10912 X	8633	-0-	-2279	-0-	483	4	8222	3	Y	645	654	1	38
						444	1	780	9					
						308	4	780	9					
						4353	1	3806	3	Y				
						853	9							
						859	1	6952	3	Y				
						112	4	710	9					
DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917														
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	789	1	2179	3	Y	832	942	1	112
03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	638	4	915	9	Y	853	823	1	142
04	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	1066	1	2559	3	Y	795	809	1	128
05	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	518	4	938	9	Y	874	873	1	129
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	2344	1	1179	3	Y	751	737	1	143
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	686	4	875	9	Y	964	1018	1	89
						1947	1	1331	3	Y				
						1020	4	961	9					
						2654	1	512	3	Y				
						1014	4	826	9					
						1106	1	3140	3	Y				
						35	4	1060	9					
DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277														
02	6104 X	5580	-0-	-524	-0-	1289	1	3298	3	Y	439	582	1	183
03	6758 X	5921	-0-	-837	-0-	510	4	483	9	Y	612	677	1	118
04	6540 X	6089	-0-	-451	-0-	1511	1	3568	3	Y	676	628	1	166
05	6758 X	6435	-0-	-323	-0-	169	4	673	9	Y	752	706	1	212
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	1390	1	1308	3	Y	382	469	1	125
07	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	2647	4	744	9	Y	743	699	1	169
						2014	1	1588	3	Y				
						2006	4	827	9					
						487	3	5241	4	Y				
						420	9							
						1311	1	3722	3	Y				
						462	4	817	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ SOUTH D														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5320 X	3882	-0-	-1438	-0-	161 6 4	2879 836 9	3	Y	760	769	1		23
03	5890 X	4487	-0-	-1403	-0-	107 947 9	3433 848 9	3	Y	861	816	1		68
04	5430 X	4067	-0-	-1363	-0-	69 166 4	2984 848 9	3	Y	771	809	1		30
05	4836 X	4254	-0-	-582	-0-	167 116 4	3093 878 9	3	Y	798	800	1		28
06	4680 X	3486	-0-	-1194	-0-	1536 607 9	1343 945 9	3	Y	552	546	1		34
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	388 51 4	3143 945 9	3	Y	859	842	1		51
MARTINEZ SOUTH C WELL #: 102H RRCID -> 297558 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022														
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	260 10 4	4658 613 9	3	Y	557	571	1		17
03	6076 X	5397	-0-	-679	-0-	147 532 9	4718 4890 3	3	Y	484	463	1		38
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	114 272 4	4890 642 9	3	Y	584	599	1		23
05	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	279 194 4	5172 554 9	3	Y	504	509	1		18
06	5880 X	5516	-0-	-364	-0-	2606 631 9	2279 4759 3	3	Y	574	557	1		35
07	6076 X	5917	-0-	-159	-0-	588 77 4	4759 493 9	3	Y	448	456	1		27
MARTINEZ B WELL #: 101H RRCID -> 297560 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 17912														
02	6804 X	6653	-0-	-151	-0-	294 1085 9	5274 6539 3	3	Y	986	964	1		81
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	203 975 9	6539 6254 3	3	Y	886	910	1		57
04	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	145 865 9	6254 6390 3	3	Y	786	770	1		73
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	345 5 4	6390 879 9	3	Y	799	824	1		48
06	7290 X	7079	-0-	-211	-0-	3301 1 4	2887 890 9	3	Y	809	834	1		23
07	7533 X	4798	-0-	-2735	-0-	433 861 9	3504 3504 3	3	Y	783	752	1		54
MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641														
02	6944 X	6817	-0-	-127	-0-	331 560 9	5926 6213 3	3	Y	509	499	1		42
03	8029 X	6999	-0-	-1030	-0-	193 593 9	6213 5474 3	3	Y	539	546	1		35
04	7770 X	6126	-0-	-1644	-0-	127 525 9	5474 6070 3	3	Y	477	468	1		44
05	8029 X	6966	-0-	-1063	-0-	328 5 4	6070 563 9	3	Y	512	525	1		31
06	7650 X	5511	-0-	-2139	-0-	2676 1 4	2340 494 9	3	Y	449	467	1		13
07	7533 X	5556	-0-	-1977	-0-	575 327 9	4654 4654 3	3	Y	297	289	1		21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH C															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028															CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																													
02	9660 X	9629	-0-	-31	-0-	458 18	1 4	8211 942	3 9	Y	856	870	1		26																													
03	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	298 992	1 9	9596	3	Y	902	856	1		72																													
04	10350 X	10060	-0-	-290	-0-	197 473	1 4	8522 868	3 9	Y	789	830	1		31																													
05	10695 X	10133	-0-	-562	-0-	456 317	1 4	8447 913	3 9	Y	830	832	1		29																													
06	10350 X	9667	-0-	-683	-0-	4651 949	1 9	4067	3	Y	863	839	1		53																													
07	10695 X	9427	-0-	-1268	-0-	942 123	1 4	7626 736	3 9	Y	669	682	1		40																													
MARTINEZ NORTH C															WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156																													
02	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	333 13	1 4	5963 1392	3 9	Y	1265	1280	1		39																													
03	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	219 1597	1 9	7042	3	Y	1452	1376	1		115																													
04	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	163 390	1 4	7022 1452	3 9	Y	1320	1384	1		51																													
05	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	382 265	1 4	7061 1444	3 9	Y	1313	1318	1		46																													
06	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	3679 1493	1 9	3217	3	Y	1357	1320	1		83																													
07	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	764 100	1 4	6183 1297	3 9	Y	1179	1192	1		70																													
MARTINEZ NORTH C															WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7576 - 19185																													
02	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	621 25	1 4	11141 1383	3 9	Y	1257	1274	1		39																													
03	13082 X	11276	-0-	-1806	-0-	299 1351	1 9	9626	3	Y	1228	1170	1		97																													
04	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	287 689	1 4	12366 1604	3 9	Y	1458	1499	1		56																													
05	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	679 471	1 4	12635 1433	3 9	Y	1303	1314	1		45																													
06	14310 X	6809	-0-	-7501	-0-	3281 659	1 9	2869	3	Y	599	607	1		37																													
07	14787 X	9755	-0-	-5032	-0-	929 122	1 4	7516 1188	3 9	Y	1080	1053	1		64																													
CRIMSON ALLOCATION #1															WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056																													
02	5236 X	2625	-0-	-2611	-0-	297 330	1 9	1998	3	Y	300	340	1		105																													
03	4309 X	2476	-0-	-1833	-0-	268 334	1 9	1874	3	Y	304	300	1		109																													
04	3510 X	2430	-0-	-1080	-0-	374 310	1 9	1746	3	Y	282	255	1		136																													
05	3627 X	2399	-0-	-1228	-0-	328 314	1 9	1757	3	Y	285	283	1		138																													
06	3240 X	2381	-0-	-859	-0-	370 285	1 9	1726	3	Y	259	253	1		144																													
07	2914 X	2324	-0-	-590	-0-	435 294	1 9	1595	3	Y	267	297	1		114																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #18															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: A101H RRCID -> 297682 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	161 366 9	1	1093	3	Y	333	364	1			117													
03	1705 N	1041	-0-	-664	-0-	74 284 9	1	683	3	Y	258	282	1			93													
04	2310 N	1754	-0-	-556	-0-	252 325 9	1	1177	3	Y	295	245	1			143													
05	1798 N	1502	-0-	-296	-0-	13 310 9	1	1179	3	Y	282	288	1			137													
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	350 332 9	1	1625	3	Y	302	271	1			168													
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	376 317 9	1	1379	3	Y	288	333	1			123													
CRIMSON ALLOCATION #2																WELL #: B101H	RRCID -> 297683	COMPL. DATE 11/02/2018	TOTAL DEPTH 7154	PERF. 7460	- 17653								
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	66 367 9	1	437	3	Y	334	344	1			117													
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	119 319 9	1	850	3	Y	290	303	1			104													
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	262 358 9	1	1230	3	Y	325	272	1			157													
05	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	264 334 9	1	1416	3	Y	304	313	1			148													
06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	291 350 9	1	1356	3	Y	318	289	1			177													
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	500 320 9	1	1826	3	Y	291	344	1			124													
CRIMSON ALLOCATION #3																WELL #: B102H	RRCID -> 297685	COMPL. DATE 11/02/2018	TOTAL DEPTH 7153	PERF. 7460	- 17241								
02	2576 X	2260	-0-	-316	-0-	250 330 9	1	1680	3	Y	300	347	1			105													
03	2790 X	2558	-0-	-232	-0-	278 337 9	1	1943	3	Y	306	301	1			110													
04	2550 X	2146	-0-	-404	-0-	318 336 9	1	1492	3	Y	305	267	1			148													
05	2604 X	2332	-0-	-272	-0-	321 292 9	1	1719	3	Y	265	284	1			129													
06	2490 X	2245	-0-	-245	-0-	340 326 9	1	1579	3	Y	296	260	1			165													
07	2573 X	2146	-0-	-427	-0-	392 317 9	1	1437	3	Y	288	330	1			123													
CRIMSON ALLOCATION #5																WELL #: C104H	RRCID -> 297686	COMPL. DATE 11/08/2018	TOTAL DEPTH 7244	PERF. 7504	- 18248								
02	2576 X	1692	-0-	-884	-0-	164 420 9	1	1108	3	Y	382	393	1			37													
03	2852 X	2225	-0-	-627	-0-	191 706 9	1	1328	3	Y	642	618	1			61													
04	2490 X	2287	-0-	-203	-0-	285 10 4	1	1348	3	Y	585	590	1			56													
05	2573 X	1810	-0-	-763	-0-	273 79 9	1	1458	3	Y	72	123	1			5													
06	2340 X	2078	-0-	-262	-0-	298 395 9	1	1385	3	Y	359	332	1			32													
07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	399 2 4	1	1462	3	Y	524	490	1			66													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #10														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7392 X	6403	-0-	-989	-0-	763 540	1 9	5100	3	Y	491	488	1	48
03	7409 X	7368	-0-	-41	-0-	843 636	1 9	5889	3	Y	578	571	1	55
04	7170 X	6715	-0-	-455	-0-	1079 37	1 4	5037	3	Y	511	517	1	49
05	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	1104 2	1 4	5915	3	Y	397	416	1	30
06	7140 X	6875	-0-	-265	-0-	1154 1	1 4	5360	3	Y	327	328	1	29
07	7378 X	7363	-0-	-15	-0-	1493 6	1 4	5473	3	Y	355	339	1	45
CRIMSON ALLOCATION #8														
WELL #: D107H RRCID -> 297689 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559														
02	9688 X	9570	-0-	-118	-0-	1123 932	1 9	7515	3	Y	847	811	1	83
03	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	1461 419	1 9	10223	3	Y	381	428	1	36
04	10650 X	6812	-0-	-3838	-0-	1129 39	1 4	5312	3	Y	302	309	1	29
05	11005 X	9403	-0-	-1602	-0-	1364 2	1 4	7308	3	Y	663	641	1	51
06	11700 X	9643	-0-	-2057	-0-	1576 2	1 4	7324	3	Y	674	665	1	60
07	12090 X	10620	-0-	-1470	-0-	2089 9	1 4	7650	3	Y	793	753	1	100
CRIMSON ALLOCATION #9														
WELL #: D108H RRCID -> 297690 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533														
02	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	806 485	1 9	5451	3	Y	441	436	1	43
03	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	721 535	1 9	5044	3	Y	486	483	1	46
04	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1177 41	1 4	5567	3	Y	413	419	1	40
05	7471 X	6768	-0-	-703	-0-	953 2	1 4	5086	3	Y	661	650	1	51
06	7230 X	4535	-0-	-2695	-0-	653 1	1 4	3041	3	Y	764	747	1	68
07	7471 X	3658	-0-	-3813	-0-	625 3	1 4	2294	3	Y	669	652	1	85
CRIMSON ALLOCATION 4														
WELL #: C103H RRCID -> 297691 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456														
02	4116 X	4061	-0-	-55	-0-	470 420	1 9	3171	3	Y	382	393	1	37
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	486 706	1 9	3401	3	Y	642	618	1	61
04	4410 X	4067	-0-	-343	-0-	583 20	1 4	2820	3	Y	585	590	1	56
05	4495 X	3806	-0-	-689	-0-	556 1	1 4	3170	3	Y	72	123	1	5
06	4440 X	3086	-0-	-1354	-0-	478 1	1 4	2212	3	Y	359	332	1	32
07	4588 X	3530	-0-	-1058	-0-	642 3	1 4	2309	3	Y	524	490	1	66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #11				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: E110H		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
						RRCID -> 297692		COMPL. DATE 11/29/2019		TOTAL DEPTH		7259 PERF. 7416		- 16381		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	4648 X	4496	-0-	-152	-0-	488	1	735	9	3273	3	Y	668	660	1	65
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	541	1	833	9	3782	3	Y	757	750	1	72
04	4560 X	3490	-0-	-1070	-0-	536	1	19	4	2482	3	Y	412	444	1	40
05	4991 X	1795	-0-	-3196	-0-	240	1	274	9	1281	3	Y	249	270	1	19
06	4980 X	2530	-0-	-2450	-0-	387	1	334	9	1809	3	Y	304	296	1	27
07	5146 X	1681	-0-	-3465	-0-	284	1	1	4	1049	3	Y	315	302	1	40
CRIMSON ALLOCATION #13				WELL #: F112 H		RRCID -> 297693		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH		7255 PERF. 7450		- 15333		
02	3108 X	2801	-0-	-307	-0-	231	1	871	9	1699	3	Y	792	786	1	77
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	314	1	1151	9	2197	3	Y	1046	1024	1	99
04	3330 X	3100	-0-	-230	-0-	388	1	13	4	1910	3	Y	717	747	1	69
05	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	357	1	1	4	1911	3	Y	871	873	1	67
06	3540 X	3173	-0-	-367	-0-	400	1	913	9	1860	3	Y	830	823	1	74
07	3658 X	3177	-0-	-481	-0-	504	1	2	4	1847	3	Y	749	728	1	95
CRIMSON ALLOCATION #19				WELL #: A102H		RRCID -> 297694		COMPL. DATE 09/19/2021		TOTAL DEPTH		7220 PERF. 7483		- 14795		
02	4144 X	3081	-0-	-1063	-0-	364	1	288	9	2429	3	Y	262	242	1	92
03	4030 X	4013	-0-	-17	-0-	459	1	327	9	3227	3	Y	297	282	1	107
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	587	1	345	9	2735	3	Y	314	269	1	152
05	3410 X	2817	-0-	-593	-0-	396	1	304	9	2117	3	Y	276	294	1	134
06	3870 X	2578	-0-	-1292	-0-	417	1	240	9	1921	3	Y	218	231	1	121
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	901	1	355	9	3306	3	Y	323	306	1	138
CRIMSON ALLOCATION #7				WELL #: D106H		RRCID -> 297695		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH		7271 PERF. 7419		- 16265		
02	5908 X	4879	-0-	-1029	-0-	611	1	98	9	4170	3	Y	89	91	1	9
03	5983 X	5103	-0-	-880	-0-	627	1	91	9	4385	3	Y	83	84	1	8
04	6180 X	4866	-0-	-1314	-0-	808	1	28	4	3781	3	Y	226	212	1	22
05	6386 X	5203	-0-	-1183	-0-	720	1	1	4	3852	3	Y	573	551	1	44
06	6180 X	4733	-0-	-1447	-0-	767	1	1	4	3561	3	Y	367	378	1	33
07	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	956	1	4	4	3503	3	Y	365	352	1	46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ SOUTH C				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 101H	ASSOCIATED RRCID -> 297724	CAPACITY				CNTY: KARNES							
COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5796 X	4479	-0-	-1317	-0-		196 1 8 4	3505 3 770 9			Y	700	710 1				22
03	6417 X	5033	-0-	-1384	-0-		129 1 761 9	4143 3			Y	692	659 1				55
04	5760 X	4870	-0-	-890	-0-		87 1 208 4	3749 3 826 9			Y	751	777 1				29
05	5518 X	4802	-0-	-716	-0-		194 1 134 4	3580 3 894 9			Y	813	814 1				28
06	5340 X	3708	-0-	-1632	-0-		1611 1 688 9	1409 3			Y	625	615 1				38
07	5022 X	3777	-0-	-1245	-0-		314 1 41 4	2545 3 877 9			Y	797	788 1				47
SHENKIR				WELL #:	2H	RRCID -> 298004	COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH	9305	PERF. 9483 - 14068				
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-		403 3 162 9	32 4			Y	147	146 1				29
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-		395 3 175 9	23 4			Y	159	153 1				35
04	600 N	579	-0-	-21	-0-		392 3 150 9	37 4			Y	136	148 1				23
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-		457 3 190 9	62 4			Y	173	152 1				44
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-		602 3 228 9	107 4			Y	207	190 1				61
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-		672 3 253 9	39 4			Y	230	228 1				63
RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #:	2H	RRCID -> 298022	COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH	10893	PERF. 11163 - 15994				
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		6 3	7 9			Y	6	10 1				27
03	93 N	19	-0-	-74	-0-		1 1	18 9			Y	16	7 1				36
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	7	7 1				36
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-	2 1		4 5		30
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-		19 1 18 9	51 3			Y	16					46
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-		95 3 36 9	17 4			Y	33	34 1				45
RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #:	3H	RRCID -> 298023	COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH	10883	PERF. 11094 - 15957				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #:	4H	RRCID -> 298024	COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH	10904	PERF. 11115 - 15948				
02	84 N	14	-0-	-70	-0-		6 3	8 9			Y	7	10 1				28
03	93 N	21	-0-	-72	-0-		2 1 18 9	1 3			Y	16	7 1				37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	7 1				37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	2 1		3 5		32
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-		19 1 26 9	51 3			Y	24					56
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-		180 3 50 9	32 4			Y	45	41 1				60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC RANCHO TRES HIJOS "B"														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: 5H RRCID -> 298025 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 11088 - 15889														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-			6	3	8	9	Y	7	28
03	93 N	19	-0-	-74	-0-			1	1	18	9	Y	16	37
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	7	37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-	30
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-			19	1	51	3	Y	13	43
								14	9					
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-			174	3	31	4	Y	45	56
								50	9					
CORTEZ "A" WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684														
02	504 N	495	-0-	-9	-0-			23	1	239	3	Y	212	27
								233	9					
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-			29	1	279	3	Y	231	16
								4	4	254	9			
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-			39	1	269	3	Y	219	13
								241	9					
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-			61	1	242	3	Y	223	15
								16	4	245	9			
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-			61	1	258	3	Y	216	32
								238	9					
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-			55	1	265	3	Y	255	21
								281	9					
SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9449 - 14034														
02	3442 X	771	-0-	-2671	-0-			487	3	38	4	Y	224	44
								246	9					
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-			421	3	24	4	Y	236	52
								260	9					
04	780 N	12	-0-	-768	-0-			11	3	1	4	Y	-0-	-0-
05	806 N	759	-0-	-47	-0-			362	3	49	4	Y	316	80
								348	9					
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-			412	3	73	4	Y	266	78
								293	9					
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-			424	3	24	4	Y	248	68
								273	9					
SHENKIR WELL #: 4H RRCID -> 298032 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067														
02	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-			1256	3	99	4	Y	211	42
								232	9					
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-			1750	3	101	4	Y	343	76
								377	9					
04	1890 N	1295	-0-	-595	-0-			1005	3	94	4	Y	178	30
								196	9					
05	1767 N	473	-0-	-1294	-0-			358	3	49	4	Y	60	15
								66	9					
06	1920 N	507	-0-	-1413	-0-			357	3	63	4	Y	79	23
								87	9					
07	1333 N	154	-0-	-1179	-0-			115	3	7	4	Y	29	8
								32	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC SHENKIR															//CONT.// WELL #:		27135 700 870209		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
															5H		RRCID -> 298033		COMPL. DATE 02/11/2015				TOTAL DEPTH		9340 PERF. 9462 - 14127			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-			1944	3		153	4	Y	345		373	1			68							
03	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-			380	9											60							
04	4020	X	2566	-0-	-1454	-0-			1680	3		97	4	Y	274		282	1										
05	4154	X	2145	-0-	-2009	-0-			301	9											55							
06	4020	X	1442	-0-	-2578	-0-			2019	3		189	4	Y	325		330	1			83							
07	2728	X	2254	-0-	-474	-0-			358	9											77							
									1569	3		213	4	Y	330		302	1			84							
									363	9																		
									895	1		258	4	Y	263		269	1										
									289	9																		
									1812	3		105	4	Y	306		299	1										
									337	9																		
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C					WELL #:	103H	RRCID -> 298038	COMPL. DATE 07/31/2019				TOTAL DEPTH		10895	PERF. 11370 - 19833													
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-			925	3		67	4	Y	223		267	1			97							
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-			245	9											75							
04	1230	N	954	-0-	-276	-0-			810	3		142	4	Y	158		180	1										
05	1364	N	880	-0-	-484	-0-			174	9											49							
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-			76	1		663	3	Y	133		159	1										
07	992	N	880	-0-	-112	-0-			69	4		146	9								34							
									734	3		37	4	Y	99		114	1			46							
									109	9																		
									729	3		37	4	Y	99		87	1										
									109	9																		
									694	3		44	4	Y	129		119	1										
									142	9																		
HUBBERD					WELL #:	7H	RRCID -> 298041	COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH		9003	PERF. 9258 - 17027													
02	980	N	963	-0-	-17	-0-			89	1		539	3	Y	282		286	1			31							
03	1023	N	858	-0-	-165	-0-			25	4		310	9								30							
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-			94	1		454	3	Y	233		234	1										
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-			54	4		256	9								37							
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-			140	1		449	3	Y	291		284	1										
07	1023	N	860	-0-	-163	-0-			77	4		320	9								19							
									168	1		536	3	Y	282		300	1										
									23	4		310	9								29							
									161	1		463	3	Y	253		243	1										
									20	4		278	9															
									128	1		434	3	Y	241		246	1										
									33	4		265	9															
FORREST WHEELER 'C'					WELL #:	2H	RRCID -> 298053	COMPL. DATE 01/28/2014				TOTAL DEPTH		11731	PERF. 11427 - 20542													
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-			866	1		802	3	Y	207		55	1			201							
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-			24	4		228	9								73							
04	1380	N	935	-0-	-445	-0-			1042	1		820	3	Y	134		262	1										
05	1426	N	274	-0-	-1152	-0-			17	4		147	9								53							
*06	1380	N	485	-0-	-895	-0-			415	1		392	3	Y	112		132	1										
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-			5	4		123	9								21							
									39	1		158	3	Y	61		93	1										
									10	4		67	9								44							
									122	1		231	3	Y	113		90	1										
									8	4		124	9															
									479	1		681	3	Y	303		263	1										
									19	4		333	9															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLORIA WHEELER 'E'														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
//CONT.// 870209				WELL #: 2H				COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 10766		
RRCID -> 298058				CUMU STATUS				COND PROD				PERF.11155 - 16452		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		812 N	628	-0-	-184	-0-	89 1 31 4	277 3 231 9	Y	210	215	1		79
03		868 N	661	-0-	-207	-0-	141 1 56 4	238 3 226 9	Y	205	203	1		81
04		720 N	501	-0-	-219	-0-	70 1 148 4	148 3 135 9	Y	123	174	1		30
05		682 N	537	-0-	-145	-0-	35 1 87 4	236 3 179 9	Y	163	171	1		22
06		630 N	517	-0-	-113	-0-	50 1 8 4	292 3 167 9	Y	152	158	1		16
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	60 1 12 4	284 3 197 9	Y	179	179	1		16
GLORIA WHEELER 'E'														
WELL #: 3H				RRCID -> 298061				COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 10761		
PERF.11011 - 16408														
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	1 1 1 4	2 3	Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
06		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
07		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
GLORIA WHEELER 'E'														
WELL #: 4H				RRCID -> 298067				COMPL. DATE 04/07/2014				TOTAL DEPTH 10712		
PERF.11113 - 16708														
02		392 N	367	-0-	-25	-0-	55 1 19 4	173 3 120 9	Y	109	118	1		41
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	86 1 34 4	144 3 125 9	Y	114	110	1		45
04		390 N	316	-0-	-74	-0-	45 1 95 4	93 3 83 9	Y	75	102	1		18
05		403 N	361	-0-	-42	-0-	24 1 60 4	161 3 116 9	Y	105	109	1		14
06		390 N	317	-0-	-73	-0-	31 1 5 4	180 3 101 9	Y	92	96	1		10
07		341 N	339	-0-	-2	-0-	39 1 8 4	182 3 110 9	Y	100	101	1		9
FORREST WHEELER 'D'														
WELL #: 2H				RRCID -> 298069				COMPL. DATE 01/30/2014				TOTAL DEPTH 11698		
PERF.11432 - 20507														
02		924 N	885	-0-	-39	-0-	360 1 10 4	333 3 182 9	Y	165	105	1		161
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	435 1 7 4	344 3 223 9	Y	203	254	1		110
04		960 N	856	-0-	-104	-0-	274 1 3 4	361 3 218 9	Y	198	214	1		94
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	135 1 33 4	575 3 259 9	Y	235	247	1		82
*06		990 N	981	-0-	-9	-0-	210 1 14 4	546 3 211 9	Y	192	199	1		75
*07		899 N	861	-0-	-38	-0-	268 1 10 4	390 3 193 9	Y	175	199	1		51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC SWENSON 'A'														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: 2H RRCID -> 298070 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 N	573	-0-	-183	-0-	-0-	76 26	1 4	234 237	3 9	Y	215	204 1	81
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	60 24	1 4	86 153	3 9	Y	139	165 1	55
04	450 N	216	-0-	-234	-0-	-0-	23 49	1 4	49 95	3 9	Y	86	120 1	21
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	-0-	32 81	1 4	205 219	3 9	Y	199	193 1	27
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	27 4	1 4	157 140	3 9	Y	127	141 1	13
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	124 25	1 4	585 402	3 9	Y	365	346 1	32
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 298204 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053														
02	1232 N	1093	-0-	-139	-0-	-0-	680 364	3 9	49	4	Y	331	264 1	144
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	670 359	3 9	117	4	Y	326	315 1	155
04	1050 N	993	-0-	-57	-0-	-0-	62 57	1 4	551 323	3 9	Y	294	341 1	108
05	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	-0-	671 304	3 9	33	4	Y	276	289 1	95
06	1110 N	918	-0-	-192	-0-	-0-	623 263	3 9	32	4	Y	239	222 1	112
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	671 345	3 9	43	4	Y	314	290 1	136
VERDUN OIL & GAS LLC ALWAYS DREAMING WELL #: 884566 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810														
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	291 630	1 9	1888	2	N	573	713 1	129
03	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	275 351	1 9	1945	2	N	319	352 1	96
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	-0-	282 600	1 9	4286	2	N	545	539 1	102
05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	646 365	1 9	446	2	N	332	133 1	301
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	954 270	1 9	3252	2	N	245	350 1	196
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			196
CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480														
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	335 605	1 9	1906	2	N	550	671 1	189
03	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	-0-	439 1073	1 9	6048	2	N	975	899 1	265
04	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	138 230	1 9	1630	2	N	209		474
05	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	-0-	171 307	1 9	6290	2	N	279	352 1	401
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	140 254	1 9	4060	2	N	231	179 1	453
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			453

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CENIZO RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: B 3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 290834	COMPL. DATE 12/05/2011	TOTAL	DEPTH	7376	PERF. 7550 - 12101						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1250 N	264	-0-	-986	-0-	9 1	213 2	Y	38			38 1				1
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	42 9	108 2	Y	25			26 1				-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	Y	11			10 1				1
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	28 9	12 9	Y	35			33 1				3
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	7 1	39 9	Y	36			37 1				2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	40 9	Y	NO RPT							2
CENIZO RANCH				WELL #: B 4H	RRCID -> 290835	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL	DEPTH	7369	PERF. 7500 - 12051						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	640			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	640			Y	-0-							-0-
04	T. A.	514	-0-	514	1154	23 1	438 2	Y	45			44 1				1
05	T. A.	767	-0-	767	1921	3 4	50 9	Y	24			22 1				3
06	T. A.	1236	-0-	1236	3157	1 1	737 2	Y	36			37 1				2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3157	3 4	26 9	Y	NO RPT							2
NO MANS LAND Z UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 292395	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL	DEPTH	8785	PERF. 9450 - 18551						
02	8260 X	6814	-0-	-1446	-0-	5816 2	4 4	N	904			887 1				73
03	8990 X	7161	-0-	-1829	-0-	994 9	2 4	N	1003			990 1				86
04	8070 X	5692	-0-	-2378	-0-	6056 2	834 9	N	758			814 1				30
05	8091 X	5167	-0-	-2924	-0-	1103 9	4 4	N	759			720 1				69
06	7830 X	6424	-0-	-1406	-0-	4858 2	9 4	N	781			802 1				48
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-	4328 2		N	NO RPT							48
NO MANS LAND UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 292762	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL	DEPTH	8782	PERF. 9310 - 19651						
02	6888 X	5670	-0-	-1218	-0-	835 9	3 4	N	934			918 1				73
03	7626 X	6158	-0-	-1468	-0-	5556 2	1 4	N	1205			1172 1				106
04	6720 X	4911	-0-	-1809	-0-	859 9	1035 9	N	941			1005 1				42
05	6634 X	4306	-0-	-2328	-0-	4640 2	3 4	N	773			775 1				40
06	6420 X	5301	-0-	-1119	-0-	1027 9	7 4	N	784			774 1				50
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	4831 2		N	NO RPT							50
BIG BERTHA UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 296496	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11494	PERF. 11525 - 19576						
02	18984 X	14367	-0-	-4617	-0-	1331 1	10561 2	N	2019			2001 0				67
03	21018 X	14432	-0-	-6586	-0-	254 4	2221 9	N	1992			2037 0				22
04	16980 X	2872	-0-	-14108	-0-	1212 1	10992 2	N	400			416 0				6
05	15531 X	7328	-0-	-8203	-0-	37 4	2191 9	N	1523			1502 0				27
06	15390 X	9376	-0-	-6014	-0-	473 1	1947 2	N	1678			1681 0				24
07	15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-	12 4	440 9	N	NO RPT							24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566												
BIG BERTHA UNIT				WELL #:		RRCID ->	296497	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11525 - 19576				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:		RRCID ->	296498	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11525 - 19576				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	296499	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11559	PERF.11325 - 21301				
02	19292 X	12614	-0-	-6678	-0-	1044	1	8128	2	N	2951	2924	0			102	
						196	4	3246	9								
03	21359 X	12571	-0-	-8788	-0-	940	1	8250	2	N	3048	3120	0			30	
						28	4	3353	9								
04	14700 X	13133	-0-	-1567	-0-	1105	1	8491	2	N	3173	3166	0			37	
						47	4	3490	9								
05	15066 X	8938	-0-	-6128	-0-	1371	1	4888	2	N	2391	2384	0			44	
						49	4	2630	9								
06	13530 X	11323	-0-	-2207	-0-	881	1	7356	2	N	2785	2791	0			38	
						22	4	3064	9								
07	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					38	
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	296710	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11602	PERF.11350 - 20851				
02	22988 X	16750	-0-	-6238	-0-	1429	1	12216	2	N	2557	2527	0			93	
						292	4	2813	9								
03	24056 X	17864	-0-	-6192	-0-	1348	1	13699	2	N	2519	2582	0			30	
						46	4	2771	9								
04	20040 X	17332	-0-	-2708	-0-	1370	1	13302	2	N	2353	2355	0			28	
						72	4	2588	9								
05	18786 X	14337	-0-	-4449	-0-	1694	1	10187	2	N	2147	2138	0			37	
						94	4	2362	9								
06	17940 X	17304	-0-	-636	-0-	1193	1	12894	2	N	2890	2890	0			37	
						38	4	3179	9								
07	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					37	
TEUFEL HUNDEN				WELL #:	3H	RRCID ->	296725	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.11290 - 20475				
02	4816 X	4637	-0-	-179	-0-	1215	1	2206	2	N	1082	1078	1			12	
						26	4	1190	9								
03	5332 X	2145	-0-	-3187	-0-	466	1	1407	2	N	226	220	1			18	
						23	4	249	9								
04	6480 X	4764	-0-	-1716	-0-	853	1	2543	2	N	1233	1192	1			59	
						12	4	1356	9								
05	6696 X	3534	-0-	-3162	-0-	915	1	1317	2	N	1144	1146	1			57	
						44	4	1258	9								
06	4980 X	3864	-0-	-1116	-0-	1283	1	1442	2	N	1005	1021	1			41	
						33	4	1106	9								
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					41	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC TEUFEL HUNDEN				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 296726	CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2020				TOTAL	DEPTH 11357	PERF.11325 - 20594	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		8120 X	4660	-0-	-3460	-0-	1089 1 24 4	2076 2 1471 9	N		1337	1355	1	43
03		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	1291 1 102 4	6959 2 1140 9	N		1036	1008	1	71
04		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	1210 1 26 4	6102 2 1065 9	N		968	1009	1	30
05		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	1141 1 115 4	4467 2 861 9	N		783	780	1	33
06		4980 X	4478	-0-	-502	-0-	1484 1 50 4	2538 2 406 9	N		369	395	1	7
07		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			N		NO RPT			7
BIG BERTHA UNIT														
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 296870	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH 11606	PERF.11345 - 21246	
02		21000 X	19748	-0-	-1252	-0-	1586 1 345 4	14496 2 3321 9	N		3019	2976	0	114
03		23250 X	20280	-0-	-2970	-0-	1438 1 52 4	15513 2 3277 9	N		2979	3055	0	38
04		19798 X	19798	-0-	-0-	-0-	1445 1 80 4	14714 2 3559 9	N		3235	3235	0	38
05		19809 X	14512	-0-	-5297	-0-	1557 1 97 4	10665 2 2193 9	N		1994	1992	0	40
06		21150 X	17245	-0-	-3905	-0-	1088 1 39 4	13535 2 2583 9	N		2348	2352	0	36
07		21855 X	NO RPT	-0-	-21855	-0-			N		NO RPT			36
BIG BERTHA UNIT														
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 296871	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH 11620	PERF.11525 - 20951	
02		21784 X	16811	-0-	-4973	-0-	1433 1 294 4	12314 2 2770 9	N		2518	2487	0	89
03		24118 X	16688	-0-	-7430	-0-	1292 1 43 4	12740 2 2613 9	N		2375	2440	0	24
04		19380 X	1894	-0-	-17486	-0-	654 1 6 4	589 2 645 9	N		586	603	0	7
05		18228 X	9844	-0-	-8384	-0-	1228 1 59 4	6224 2 2333 9	N		2121	2086	0	42
06		18000 X	15091	-0-	-2909	-0-	1049 1 32 4	11076 2 2934 9	N		2667	2673	0	36
07		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-			N		NO RPT			36
BIG BERTHA UNIT														
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 296872	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH 11628	PERF.11350 - 21101	
02		23296 X	10814	-0-	-12482	-0-	994 1 177 4	7264 2 2379 9	N		2163	2134	0	95
03		18786 X	14301	-0-	-4485	-0-	1064 1 37 4	10829 2 2371 9	N		2155	2223	0	27
04		18180 X	14112	-0-	-4068	-0-	1211 1 58 4	10516 2 2327 9	N		2115	2110	0	32
05		18073 X	8723	-0-	-9350	-0-	1267 1 56 4	5836 2 1564 9	N		1422	1406	0	48
06		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	1270 1 29 4	9487 2 2331 9	N		2119	2129	0	38
07		14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-			N		NO RPT			38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	23660 X	18763	-0-	-4897	-0-	1338 310	1 4	13114 4001	2 9	N	3637	3599	0		136
03	23901 X	18707	-0-	-5194	-0-	1195 45	1 4	13278 4189	2 9	N	3808	3895	0		49
04	20010 X	17269	-0-	-2741	-0-	1177 67	1 4	12314 3711	2 9	N	3374	3385	0		38
05	19406 X	15561	-0-	-3845	-0-	1675 94	1 4	10262 3530	2 9	N	3209	3194	0		53
06	20100 X	16755	-0-	-3345	-0-	1180 34	1 4	11683 3858	2 9	N	3507	3513	0		47
07	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					N	NO RPT				47
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951															
02	13188 X	9857	-0-	-3331	-0-	1003 170	1 4	6937 1747	2 9	N	1588	1572	0		68
03	14601 X	11552	-0-	-3049	-0-	1022 30	1 4	8617 1883	2 9	N	1712	1755	0		25
04	12030 X	8178	-0-	-3852	-0-	879 34	1 4	6007 1258	2 9	N	1144	1153	0		16
05	12431 X	2826	-0-	-9605	-0-	829 15	1 4	1192 790	2 9	N	718	713	0		21
06	12030 X	8214	-0-	-3816	-0-	964 19	1 4	6011 1220	2 9	N	1109	1112	0		18
07	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT				18
DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560															
02	9436 X	5202	-0-	-4234	-0-	1555 1087	1 9	2560 1747	2 9	N	988	970	1		112
03	10447 X	6950	-0-	-3497	-0-	1975 994	1 9	3981 1883	2 9	N	904	961	1		55
04	10110 X	7058	-0-	-3052	-0-	1998 1036	1 9	4024 1258	2 9	N	942	888	1		109
05	8370 X	6906	-0-	-1464	-0-	2094 806	1 9	4006 1258	2 9	N	733	753	1		89
06	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	1475 1044	1 9	6817 1220	2 9	N	949	901	1		137
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT				137
DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770															
02	6468 X	1746	-0-	-4722	-0-	1200 1357	1 1	546 558	9 N	N	496	575	1		43
03	7161 X	1915	-0-	-5246	-0-	1357 2476	1 1	558 7941	9 N	N	507	518	1		32
04	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	2476 1742	1 9	7941 4531	2 N	N	1584	1497	1		119
05	7998 X	7701	-0-	-297	-0-	2243 927	1 9	4531 4219	2 N	N	843	830	1		132
06	7740 X	6133	-0-	-1607	-0-	1231 683	1 9	4219 621	2 N	N	621	705	1		48
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT				48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DOUGHBOYS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: 17H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 297698	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL	DEPTH 10968	PERF.11200 - 16776								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8456 X	6645	-0-	-1811	-0-		1749 715	1 9	4181	2	N	650	619	1			77
03	9362 X	6233	-0-	-3129	-0-		1733 901	1 9	3599	2	N	819	854	1			42
04	9510 X	7176	-0-	-2334	-0-		1632 1043	1 9	4501	2	N	948	867	1			123
05	9827 X	6999	-0-	-2828	-0-		1864 1516	1 9	3619	2	N	1378	1278	1			223
06	8100 X	7017	-0-	-1083	-0-		1099 1483	1 9	4435	2	N	1348	1416	1			155
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-						N	NO RPT					155
DOUGHBOYS				WELL #: 1H	RRCID -> 297771	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL	DEPTH 10997	PERF.11500 - 19532								
02	9800 X	7714	-0-	-2086	-0-		1778 1361	1 9	4575	2	N	1237	1263	1			100
03	10292 X	7632	-0-	-2660	-0-		1585 1385	1 9	4662	2	N	1259	1261	1			98
04	11820 X	7962	-0-	-3858	-0-		1526 1440	1 9	4996	2	N	1309	1266	1			141
05	12214 X	7982	-0-	-4232	-0-		1660 1382	1 9	4940	2	N	1256	1205	1			192
06	10980 X	7690	-0-	-3290	-0-		961 1275	1 9	5454	2	N	1159	1273	1			78
07	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-						N	NO RPT					78
DOUGHBOYS				WELL #: 18H	RRCID -> 297851	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL	DEPTH 10570	PERF.11510 - 16451								
02	9156 X	3492	-0-	-5664	-0-		1564 679	1 9	1249	2	N	617	654	1			50
03	9238 X	5456	-0-	-3782	-0-		1962 1370	1 9	2124	2	N	1245	1239	1			56
04	8940 X	2754	-0-	-6186	-0-		1361 917	1 9	476	2	N	834	813	1			77
05	8246 X	1921	-0-	-6325	-0-		1350 1373	1 1	571	9	N	519	496	1			100
06	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-		2098	9	5863	2	N	1907	1928	1			79
07	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-						N	NO RPT					79
TEUFEL HUNDEN				WELL #: 1H	RRCID -> 298267	COMPL. DATE 04/09/2020	TOTAL	DEPTH 11338	PERF.11425 - 20825								
02	6580 X	5940	-0-	-640	-0-		1087 36	1 4	3544 1273	2 9	N	1157	1163	1			46
03	7285 X	5311	-0-	-1974	-0-		913 48	1 4	2998 1352	2 9	N	1229	1211	1			64
04	7050 X	3063	-0-	-3987	-0-		848 7	1 4	1107 1101	2 9	N	1001	1047	1			18
05	4805 X	3013	-0-	-1792	-0-		861 34	1 4	921 1197	2 9	N	1088	1050	1			56
06	6360 X	2302	-0-	-4058	-0-		1075 13	1 4	220 994	2 9	N	904	912	1			48
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-						N	NO RPT					48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC HOWITZER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID -> 298455	COMPL. DATE 10/23/2023		TOTAL	DEPTH 11243	PERF.11365	- 20851				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	69748 X	14489	-0-	-55259	-0-	1911 85	1 4	9063 3430	2 9	N	3118	2990	1			129
03	77221 X	14330	-0-	-62891	-0-	1546 133	1 4	9187 3464	2 9	N	3149	3154	1			124
04	15510 X	14396	-0-	-1114	-0-	1526 42	1 4	10168 2660	2 9	N	2418	2445	1			97
05	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	1767 276	1 4	11490 3055	2 9	N	2777	2787	1			87
06	15540 X	14680	-0-	-860	-0-	2386 164	1 4	9706 2424	2 9	N	2204	2198	1			93
07	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					93
HOWITZER A				WELL #:	4H	RRCID -> 298673	COMPL. DATE 10/23/2023		TOTAL	DEPTH 11299	PERF.11500	- 21343				
02	48300 X	35655	-0-	-12645	-0-	3808 243	1 4	27259 4345	2 9	N	3950	4008	1			167
03	53475 X	34690	-0-	-18785	-0-	2908 371	1 4	26788 4623	2 9	N	4203	4193	1			177
04	39720 X	34738	-0-	-4982	-0-	2796 110	1 4	27496 4336	2 9	N	3942	3969	1			150
05	34968 X	31488	-0-	-3480	-0-	2926 567	1 4	24114 3881	2 9	N	3528	3611	1			67
06	38190 X	24078	-0-	-14112	-0-	3370 282	1 4	17215 3211	2 9	N	2919	2866	1			120
07	39463 X	NO RPT	-0-	-39463	-0-					N	NO RPT					120
SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 298801	COMPL. DATE 11/17/2023		TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11875	- 19026				
02	50512 X	26257	-0-	-24255	-0-	2056 56	1 4	19754 4391	2 9	N	3992	3979	1			42
03	55924 X	24761	-0-	-31163	-0-	2234 38	1 4	18760 3729	2 9	N	3390	3398	1			34
04	54120 X	16459	-0-	-37661	-0-	1937 39	1 4	12217 2266	2 9	N	2060	2078	1			16
05	28954 X	8952	-0-	-20002	-0-	1148 10	1 4	6730 1064	2 9	N	967	977	1			6
06	28140 X	9287	-0-	-18853	-0-	951 23	1 4	6314 1999	2 9	N	1817	1781	1			42
07	29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					N	NO RPT					42
SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 298802	COMPL. DATE 11/17/2023		TOTAL	DEPTH 11340	PERF.11720	- 19026				
02	59444 X	21001	-0-	-38443	-0-	1838 47	1 4	16206 2910	2 9	N	2645	2647	1			21
03	65813 X	10654	-0-	-55159	-0-	1567 16	1 4	7552 1519	2 9	N	1381	1386	1			16
04	63690 X	6157	-0-	-57533	-0-	1350 13	1 4	3516 1278	2 9	N	1162	1161	1			17
05	18972 X	3846	-0-	-15126	-0-	867 4	1 4	2396 579	2 9	N	526	537	1			6
06	22500 X	647	-0-	-21853	-0-	457	1	190	9	N	173	172	1			7
07	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					7

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1302

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC FOX HOLE A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	1H	RRCID -> 298830	CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		31444 X	14276	-0-	-17168	-0-	477 2748	1 9	11051	2	N	2498	2518	1		83
03		34813 X	13329	-0-	-21484	-0-	475 2570	1 9	10284	2	N	2336	2405	1		14
04		33690 X	11642	-0-	-22048	-0-	428 50	1 4	8137	2	N	2752	2688	1		78
05		16709 X	12937	-0-	-3772	-0-	14 34	1 4	9733	2	N	2869	2647	1		300
06		15600 X	11647	-0-	-3953	-0-	3 2952	1 9	8692	2	N	2684	2837	1		147
07		15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-				N	NO RPT					147
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 298867	COMPL. DATE 08/17/2021				TOTAL	DEPTH	11457	PERF. N/A		
*08		SHUT IN	17144	-0-	17144	1302839	1190 50	1 4	11094	2	N	4373	4405	0		46
*09		SHUT IN	12570	-0-	12570	1315409	1065 90	1 4	7784	2	N	3301	3301	0		46
*10		SHUT IN	17829	-0-	17829	1333238	1273 27	1 4	11152	2	N	4888	4877	0		57
*11		SHUT IN	17032	-0-	17032	1350270	1345 21	1 4	11058	2	N	4189	4173	0		73
*12		SHUT IN	15665	-0-	15665	1365935	1415 102	1 4	9247	2	N	4455	4434	0		94
*01		SHUT IN	14077	-0-	14077	1380012	1404 127	1 4	8369	2	N	3797	3813	0		78
*02		SHUT IN	11321	-0-	11321	1391333	1114 167	1 4	6695	2	N	3041	3017	0		102
*03		SHUT IN	9589	-0-	9589	1400922	1068 20	1 4	5389	2	N	2829	2900	0		31
*04		SHUT IN	9903	-0-	9903	1410825	980 33	1 4	5736	2	N	2867	2867	0		31
*05		SHUT IN	2538	-0-	2538	1413363	775 6	1 4	82	2	N	1523	1530	0		24
*06		SHUT IN	15025	-0-	15025	1428388	1218 29	1 4	9718	2	N	3691	3675	0		40
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1428388			4060	9	N	NO RPT				40
FOX HOLE B				WELL #:	2H	RRCID -> 298923	COMPL. DATE 08/31/2023				TOTAL	DEPTH	7447	PERF. 7671 - 17576		
02		21224 X	14477	-0-	-6747	-0-	459 3380	1 9	10638	2	N	3073	3155	1		100
03		23498 X	10373	-0-	-13125	-0-	345 2543	1 9	7485	2	N	2312	2210	1		202
04		22740 X	10769	-0-	-11971	-0-	388 46	1 4	7387	2	N	2680	2774	1		108
05		23498 X	8342	-0-	-15156	-0-	8 20	1 4	5832	2	N	2256	2005	1		359
06		15510 X	12645	-0-	-2865	-0-	20 4	1 1	2482	9	N	2512	2759	1		112
07		16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-	2763	9			N	NO RPT				112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC NO MANS LAND B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	4H	RRCID -> 298966	COMPL. DATE 08/15/2023	TOTAL	DEPTH	9027	PERF.	9400 - 18160
				MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	13481	-0-	13481	542243	11701 2 1772 9	8 4	N	1611	1574	1	155
03	556331 X	14088	-0-	-542243	-0-	12183 2 1902 9	3 4	N	1729	1746	1	138
04	39510 X	11339	-0-	-28171	-0-	9774 2 1564 9	1 4	N	1422	1430	1	130
05	40827 X	10639	-0-	-30188	-0-	8708 2 1923 9	8 4	N	1748	1758	1	120
06	14940 X	13449	-0-	-1491	-0-	11177 2 2255 9	17 4	N	2050	2024	1	146
07	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-			N	NO RPT			146
WHITE STAR				WELL #:	3H	RRCID -> 298982	COMPL. DATE 06/24/2024	TOTAL	DEPTH	11158	PERF. N/A	
02	SHUT IN	102200	-0-	102200	466004	4866 1 204 4	74075 2 23055 9	N	20959	21063	1	11
03	SHUT IN	91668	-0-	91668	557672	4565 1 131 4	68533 2 18439 9	N	16763	16640	1	134
04	SHUT IN	72240	-0-	72240	629912	4374 1 160 4	53175 2 14531 9	N	13210	13205	1	139
05	SHUT IN	66430	-0-	66430	696342	4297 1 66 4	49045 2 13022 9	N	11838	11799	1	178
06	SHUT IN	65142	-0-	65142	761484	4185 1 171 4	48779 2 12007 9	N	10915	10987	1	106
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	761484			N	NO RPT			106
WHITE STAR				WELL #:	4H	RRCID -> 298983	COMPL. DATE 07/05/2024	TOTAL	DEPTH	11220	PERF. N/A	
02	SHUT IN	82342	-0-	82342	464640	3989 1 157 4	56999 2 21197 9	N	19270	19228	1	180
03	SHUT IN	88431	-0-	88431	553071	4567 1 123 4	64296 2 19445 9	N	17677	17721	1	136
04	SHUT IN	80802	-0-	80802	633873	5085 1 182 4	60325 2 15210 9	N	13827	13838	1	125
05	SHUT IN	61226	-0-	61226	695099	4276 1 60 4	44625 2 12265 9	N	11150	11123	1	152
06	SHUT IN	46737	-0-	46737	741836	3323 1 120 4	33729 2 9565 9	N	8695	8758	1	89
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	741836			N	NO RPT			89
WHITE STAR				WELL #:	1H	RRCID -> 298985	COMPL. DATE 06/05/2024	TOTAL	DEPTH	11099	PERF. N/A	
02	SHUT IN	98848	-0-	98848	455252	4550 1 191 4	69397 2 24710 9	N	22464	22510	1	95
03	SHUT IN	95527	-0-	95527	550779	4739 1 133 4	69371 2 21284 9	N	19349	19301	1	143
04	SHUT IN	83069	-0-	83069	633848	4890 1 181 4	60196 2 17802 9	N	16184	16166	1	161
05	SHUT IN	74081	-0-	74081	707929	4704 1 73 4	54230 2 15074 9	N	13704	13687	1	178
06	SHUT IN	60718	-0-	60718	768647	3577 1 155 4	44359 2 12627 9	N	11479	11551	1	106
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	768647			N	NO RPT			106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	299014	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL	DEPTH	11446	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	SHUT IN	11261	-0-	11261	1255561	1165	1	7564	2	N	2133	2121	0	77	
						186	4	2346	9						
03	SHUT IN	12077	-0-	12077	1267638	1097	1	8604	2	N	2133	2184	0	26	
						30	4	2346	9						
04	SHUT IN	10548	-0-	10548	1278186	1005	1	7252	2	N	2045	2048	0	23	
						41	4	2250	9						
05	SHUT IN	8529	-0-	8529	1286715	1289	1	5411	2	N	1615	1613	0	25	
						52	4	1777	9						
06	SHUT IN	10918	-0-	10918	1297633	956	1	7586	2	N	2139	2139	0	25	
						23	4	2353	9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1297633					N	NO RPT			25	
MORRILL-DREADNOUGHT				WELL #:	3H	RRCID ->	299015	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL	DEPTH	11430	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	8771	-0-	8771	473063	1077	1	5681	2	N	1699	1681	0	66	
						144	4	1869	9						
03	SHUT IN	9573	-0-	9573	482636	1005	1	6762	2	N	1620	1661	0	25	
						24	4	1782	9						
04	SHUT IN	7409	-0-	7409	490045	854	1	5046	2	N	1345	1355	0	15	
						29	4	1480	9						
05	SHUT IN	5557	-0-	5557	495602	1026	1	3290	2	N	1098	1095	0	18	
						33	4	1208	9						
06	SHUT IN	7502	-0-	7502	503104	841	1	5160	2	N	1350	1351	0	17	
						16	4	1485	9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	503104					N	NO RPT			17	
MORRILL-DREADNOUGHT				WELL #:	4H	RRCID ->	299016	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL	DEPTH	11411	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	10077	-0-	10077	947299	1096	1	6454	2	N	2151	2130	0	70	
						161	4	2366	9						
03	SHUT IN	10719	-0-	10719	958018	1027	1	7201	2	N	2242	2291	0	21	
						25	4	2466	9						
04	SHUT IN	8918	-0-	8918	966936	882	1	5965	2	N	1852	1853	0	20	
						34	4	2037	9						
05	14B2 EXT	7008	-0-	7008	973944	1176	1	4232	2	N	1416	1415	0	21	
						42	4	1558	9						
06	14B2 EXT	9624	-0-	9624	983568	901	1	6375	2	N	2117	2114	0	24	
						19	4	2329	9						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	983568					N	NO RPT			24	
WHITE STAR				WELL #:	2H	RRCID ->	299096	COMPL. DATE	06/16/2024	TOTAL	DEPTH	11158	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	66569	-0-	66569	345262	3405	1	46106	2	N	15391	15360	1	154	
						128	4	16930	9						
03	SHUT IN	67035	-0-	67035	412297	3229	1	46630	2	N	15534	15561	1	127	
						89	4	17087	9						
04	SHUT IN	11076	-0-	11076	423373	1359	1	4672	2	N	4571	4689	1	9	
						17	4	5028	9						
05	SHUT IN	22115	-0-	22115	445488	2277	1	13721	2	N	5543	5541	1	11	
						20	4	6097	9						
06	SHUT IN	9291	-0-	9291	454779	1421	1	4268	2	N	3258	3253	1	16	
						18	4	3584	9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	454779					N	NO RPT			16	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC ADELE DUBOSE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 103	27135 700 884566	ASSOCIATED RRCID -> 299106	CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2023				TOTAL	DEPTH 11787	CNTY: KARNES PERF.12044 - 16751				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	45220 X	17337	-0-	-27883	-0-		824 38	1 4	13658 2817	2 9	N	2561	2562	1			61
03	50065 X	13991	-0-	-36074	-0-		695 2136	1 9	11160	2	N	1942	1962	1			41
04	48450 X	14548	-0-	-33902	-0-		759 2	1 4	11911 1876	2 9	N	1705	1736	1			10
05	50065 X	15983	-0-	-34082	-0-		883 72	1 4	13152 1876	2 9	N	1705	1672	1			43
06	19350 X	14019	-0-	-5331	-0-		847 75	1 4	10608 2489	2 9	N	2263	2243	1			63
07	19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-						N	NO RPT					63
DARK STAR				WELL #:	1EH	RRCID -> 299112	COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL	DEPTH 8954	PERF. 9440 - 18684				
02	56784 X	2098	-0-	-54686	-0-		1411 686	2 9	1 4	N	624	584	1				75
03	62868 X	2210	-0-	-60658	-0-		1470	2	740	9	N	673	689	1			59
04	60840 X	1799	-0-	-59041	-0-		1179	2	620	9	N	564	581	1			42
05	62868 X	1706	-0-	-61162	-0-		1050 655	2 9	1 4	N	595	595	1				42
06	2250 X	1996	-0-	-254	-0-		1348 646	2 9	2 4	N	587	589	1				40
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-						N	NO RPT					40
NO MANS LAND B				WELL #:	2H	RRCID -> 299174	COMPL. DATE 08/15/2023				TOTAL	DEPTH 9063	PERF. 9660 - 19260				
02	SHUT IN	17285	-0-	17285	686467		15294 1980	2 9	11 4	N	1800	1751	1				163
03	704292 X	17825	-0-	-686467	-0-		15925 1896	2 9	4 4	N	1724	1754	1				133
04	50370 X	14545	-0-	-35825	-0-		12776 1768	2 9	1 4	N	1607	1626	1				114
05	52049 X	13039	-0-	-39010	-0-		11382 1646	2 9	11 4	N	1496	1556	1				54
06	50370 X	16482	-0-	-33888	-0-		14609 1850	2 9	23 4	N	1682	1614	1				122
07	52049 X	NO RPT	-0-	-52049	-0-						N	NO RPT					122
FRONTSCHWEIN A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 299204	COMPL. DATE 08/05/2024				TOTAL	DEPTH 6639	PERF. N/A				
02	SHUT IN	39437	-0-	39437	77177		6031 7	1 4	13038 20361	2 9	N	18510	18157	1			393
03	SHUT IN	21814	-0-	21814	98991		4327 2	1 4	8799 8686	2 9	N	7896	7970	1			319
04	SHUT IN	90993	-0-	90993	189984		6365 18	1 4	65004 19606	2 9	N	17824	17911	1			232
05	SHUT IN	83473	-0-	83473	273457		6929 21	1 4	63184 13339	2 9	N	12126	12235	1			123
06	SHUT IN	62338	-0-	62338	335795		6064 19	1 4	47543 8712	2 9	N	7920	7835	1			208
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	335795						N	NO RPT					208

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC FRONTSCHWEIN B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
				RRCID ->	299205	COMPL. DATE	08/14/2024	TOTAL	DEPTH	6658	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	1142	-0-	1142	85183	176 1 597 9	369 2		N	543	719 1				-0-
03		SHUT IN	13116	-0-	13116	98299	2203 1 1 4	4504 2 6408 9		N	5825	5479 1				346
04		SHUT IN	71722	-0-	71722	170021	4592 1 13 4	46906 2 20211 9		N	18374	18499 1				221
05		SHUT IN	68546	-0-	68546	238567	5281 1 16 4	48156 2 15093 9		N	13721	13779 1				163
06		SHUT IN	55763	-0-	55763	294330	5140 1 16 4	40071 2 10536 9		N	9578	9499 1				242
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	294330				N	NO RPT					242

ADELE DUBOSE UNIT A				WELL #:	101	RRCID ->	299302	COMPL. DATE	12/18/2023	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.	11925	-	17901
02		46200 X	13327	-0-	-32873	-0-	675 1 25 4	8917 2 3710 9		N	3373	3334 1				115
03		51150 X	12154	-0-	-38996	-0-	610 1 3704 9	7840 2		N	3367	3399 1				83
04		49500 X	11788	-0-	-37712	-0-	674 1 1 4	8130 2 2983 9		N	2712	2742 1				53
05		51150 X	13544	-0-	-37606	-0-	737 1 51 4	9216 2 3540 9		N	3218	3200 1				71
06		49500 X	11918	-0-	-37582	-0-	719 1 57 4	7994 2 3148 9		N	2862	2858 1				75
07		14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-				N	NO RPT					75

ARMISTICE A				WELL #:	1H	RRCID ->	299389	COMPL. DATE	04/27/2025	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	N/A		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ADELE DUBOSE ALLOC				WELL #:	102	RRCID ->	299444	COMPL. DATE	12/18/2023	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.	12050	-	17076
02		41132 X	10790	-0-	-30342	-0-	683 1 21 4	7580 2 2506 9		N	2278	2236 1				85
03		45539 X	11363	-0-	-34176	-0-	724 1 2431 9	8208 2		N	2210	2239 1				56
04		44070 X	11142	-0-	-32928	-0-	777 1 1 4	8562 2 1802 9		N	1638	1629 1				65
05		45539 X	10266	-0-	-35273	-0-	755 1 42 4	7480 2 1989 9		N	1808	1824 1				49
06		44070 X	9897	-0-	-34173	-0-	772 1 52 4	7254 2 1819 9		N	1654	1656 1				47
07		45539 X	NO RPT	-0-	-45539	-0-				N	NO RPT					47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. 945936														
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	9 1	40 2	Y	2	2	3 1			4
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	354 1	2207 2	Y	71	48 1				27
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	282 1	1779 2	Y	98	62 1				63
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	187 1	604 2	Y	49	91 1				21
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	274 1	827 2	Y	49	29 1				41
07	1085 N	943	-0-	-142	-0-	153 1	740 2	Y	45	62 1				24
						50 9								
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150														
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	112 1	509 2	Y	247	149 1				292
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	272 9	540 2	Y	249	402 1				139
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	87 1	564 2	Y	377	267 1				249
05	775 N	730	-0-	-45	-0-	274 9	351 2	Y	246	376 1				119
06	690 N	558	-0-	-132	-0-	89 1	269 2	Y	182	125 1				176
07	961 N	783	-0-	-178	-0-	415 9	488 2	Y	176	258 1				94
						108 1								
						271 9								
						89 1								
						200 9								
						101 1								
						194 9								
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547														
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	121 1	551 2	Y	41	33 1				59
03	620 N	471	-0-	-149	-0-	45 9	355 2	Y	54	85 1				28
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	57 1	665 2	Y	62	47 1				43
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	59 9	381 2	Y	42	65 1				20
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	105 1	328 2	Y	35	23 1				32
07	651 N	519	-0-	-132	-0-	68 9	405 2	Y	27	43 1				16
						118 1								
						46 9								
						109 1								
						39 9								
						84 1								
						30 9								
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560														
02	644 N	600	-0-	-44	-0-	105 1	478 2	Y	15					38
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	17 9	616 2	Y	8	19 1				27
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	99 1	769 2	Y	2					29
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	9 9	505 2	Y	11	20 1				20
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	122 1	530 2	Y	15					35
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	2 9	773 2	Y	17	24 1				28
						156 1								
						12 9								
						176 1								
						17 9								
						160 1								
						19 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
XTO ENERGY INC.														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265600														
COMPL. DATE 04/10/2012														
TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	146	1	665	2	Y	7			132
03	744 N	203	-0-	-541	-0-	27	1	169	2	Y	6	76	1	62
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	221	1	1395	2	Y	15			77
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	198	1	641	2	Y	32			109
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	80	1	242	2	Y	53	82	1	80
07	961 N	770	-0-	-191	-0-	122	1	589	2	Y	54			134
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265601														
COMPL. DATE 04/11/2012														
TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	132	1	599	2	Y	21			126
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	130	1	810	2	Y	65	102	1	89
04	750 N	663	-0-	-87	-0-	89	1	559	2	Y	14			103
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	125	1	404	2	Y	28			131
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	169	1	511	2	Y	52	95	1	88
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	138	1	666	2	Y	53			141
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 265607														
COMPL. DATE 04/04/2012														
TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	265	1	1204	2	Y	40			83
03	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	185	1	1155	2	Y	16	42	1	57
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	218	1	1375	2	Y	5			62
05	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	241	1	778	2	Y	20	41	1	41
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	224	1	677	2	Y	31			72
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	230	1	1112	2	Y	35	50	1	57
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 265611														
COMPL. DATE 04/18/2012														
TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	155	1	705	2	Y	26			54
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	114	1	708	2	Y	11	28	1	37
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	150	1	944	2	Y	3			40
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	160	1	516	2	Y	14	27	1	27
06	570 N	185	-0-	-385	-0-	43	1	130	2	Y	11			38
07	961 N	277	-0-	-684	-0-	45	1	218	2	Y	13	26	1	25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES		
XTO ENERGY INC.																
MCCLAUGHERTY UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-			303 1	1376 2	Y			32			69
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-			35 9	226 1	Y			13	35 1		47
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-			14 9	256 1	Y			4			51
05	1364 N	1250	-0-	-114	-0-			4 9	291 1	Y			16	34 1		33
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-			18 9	281 1	Y			25			58
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-			28 9	269 1	Y			28	40 1		46
								31 9								
MCCLAUGHERTY UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600																
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-			132 1	600 2	Y			47			105
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-			52 9	121 1	Y			24	54 1		75
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-			26 9	116 1	Y			6			81
05	620 N	478	-0-	-142	-0-			7 9	108 1	Y			18	55 1		44
06	630 N	313	-0-	-317	-0-			20 9	73 1	Y			18			62
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-			20 9	249 1	Y			50	47 1		65
								55 9								
EL BANO (SAN MIGUEL)														CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.																
JOHNSON, B. K.																
WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
JOHNSON, B. K.																
WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
EL INDIO (OLMOS A-4)														CNTY: MAVERICK		
GILL, A. T.																
GILL, A. T.																
WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4)				//CONT.//	27976 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MAVERICK					
M-TEX INC.					518920														
GILL, A. T.					WELL #: 741	RRCID -> 061279				COMPL. DATE 12/30/1973				TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EMILY A. (WILCOX 1830)					28882 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MILAM					
VERDUN OIL & GAS LLC					884566														
SHADD WILCOX					WELL #: 1	RRCID -> 271239				COMPL. DATE 04/18/2013				TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENCINAL (OLMOS 8200)					28977 333	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LA SALLE					
TUCKER PETROLEUM, INC.					872495														
SCHLETZ					WELL #: 4M	RRCID -> 048677				COMPL. DATE 10/21/1969				TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE					WELL #: 1A	RRCID -> 115637				COMPL. DATE 02/04/1985				TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	1179						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	1179						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	1179						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	1179						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	1179						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	1179						Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE					WELL #: 1	RRCID -> 115638				COMPL. DATE 12/17/1984				TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	323						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	323						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	323						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	323						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	323						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	323						Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE					WELL #: 2	RRCID -> 118370				COMPL. DATE 09/03/1985				TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	319						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	319						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	319						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	319						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	319						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	319						Y	NO RPT					-0-	

ENCINAL (OLMOS 8200)												CNTY: LA SALLE	
TUCKER PETROLEUM, INC.													
SCHLETZE													
				//CONT.//	28977 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT				
				//CONT.//	872495								
				WELL #:	4	RRCID -> 120586			COMPL. DATE 11/20/1985			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	-0-
ENCINAL (5800)												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
M & M MINERALS CORP.													
				WELL #:	1	RRCID -> 044414			CAPACITY				
					28977 666				COMPL. DATE 04/16/1968			TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788	
					499978								
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	830	1	155	3	N	-0-	-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	272	1	209	3	N	-0-	-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	449	1	206	3	N	-0-	-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	236	1	256	3	N	-0-	-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	574	1	433	3	N	-0-	-0-
BURKHOLDER												TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A	
				WELL #:	5	RRCID -> 046077			COMPL. DATE 04/09/1969				
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	538	1	100	3	N	-0-	-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	429	1	330	3	N	-0-	-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	463	1	213	3	N	-0-	-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	408	1	445	3	N	-0-	-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	572	1	430	3	N	-0-	-0-
BURKHOLDER 498												TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934	
				WELL #:	2	RRCID -> 160575			COMPL. DATE 09/18/1996				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
VT TUCKER												TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909	
				WELL #:	1	RRCID -> 173843			COMPL. DATE 02/22/1999				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
M & M MINERALS CORP.												TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714	
				WELL #:	5	RRCID -> 241834			COMPL. DATE 08/21/2023				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977	666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BURKHOLDER		WELL #:		8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5725 - 5737		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES		WELL #:		1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6165 - 6170		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #:		7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018			TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4568 - 4710		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495													
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	6085	PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		29210		200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
CHI OPERATING, INC.		148123													
FRED		WELL #:		1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH	3761	PERF. 2598 - 2654		
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
03	1736	N	525	-0-	-1211	-0-	525	3			N	-0-			-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
05	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-			-0-

FRED		WELL #:		3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH	5764	PERF. 3275 - 3278		
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
03	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			N	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
CHI OPERATING, INC.		//CONT.// 148123														
FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		225 N	225	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03		279 N	82	-0-	-197	82	3			N	-0-					-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05		248 N	205	-0-	-43	205	3			N	-0-					-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765												
GLASSCOCK				WELL #: 4		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466						
02		66 N	66	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150					N	-0-					-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
GLASSCOCK				WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800						
02		23 N	23	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460												
EPPERSON, TOM				WELL #: 8041		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862						
02		288 N	288	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
03		341 N	79	-0-	-262	5	1	74	3	N	-0-					-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
05		310 N	231	-0-	-79	13	1	218	3	N	-0-					-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
*07		381 N	381	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES				WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497						
02		170 N	170	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
03		124 N	72	-0-	-52	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
*07		142 N	142	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES				WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484						
02		281 N	281	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
03		248 N	166	-0-	-82	10	1	156	3	N	-0-					-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
*07		290 N	290	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)												CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC															
EPPERSON, TOM															

EPPERSON (CANYON SAND)													CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC																
EPPERSON, TOM																
//CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 483460																
WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
03	217 N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	210 N	99	-0-	-111	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
05	217 N	81	-0-	-136	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES													WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500			
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
03	186 N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
STEWART													WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715			
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
03	527 N	361	-0-	-166	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	3	N	-0-					-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	N	-0-					-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-					-0-
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	N	-0-					-0-
EPPERSON													WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645			
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
03	496 N	229	-0-	-267	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
EPPERSON "47"													WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694			
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
STEWART													WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCKNIGHT POOLED UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729			
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	112	1	1752	3	N	-0-					-0-
03	2077 X	836	-0-	-1241	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	155	1	2430	3	N	-0-					-0-
05	2077 X	1721	-0-	-356	-0-	103	1	1618	3	N	-0-					-0-
06	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	147	1	2311	3	N	-0-					-0-
07	2077 X	1996	-0-	-81	-0-	119	1	1877	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)										CAPACITY										CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC										//CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED													
EPPERSON										//CONT.// 483460													
WELL #:										3										RRCID -> 212068			
																				COMPL. DATE 08/01/2005			
																				TOTAL DEPTH 5603			
																				PERF. 2630 - 2681			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	-0-			-0-									
03	899 N	362	-0-	-537	-0-	22	1	340	3	N	-0-			-0-									
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	3	N	-0-			-0-									
05	806 N	703	-0-	-103	-0-	43	1	660	3	N	-0-			-0-									
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-			-0-									
*07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	3	N	-0-			-0-									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218													
EPPERSON, TOM W.										WELL #:										1			
																				RRCID -> 099207			
																				COMPL. DATE 04/15/1982			
																				TOTAL DEPTH 3600			
																				PERF. 2482 - 2540			
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-									
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-									
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
EPPERSON, JAMES E.										WELL #:										1			
																				RRCID -> 099208			
																				COMPL. DATE 04/10/1982			
																				TOTAL DEPTH 4724			
																				PERF. 4494 - 4516			
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-									
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-									
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-			-0-									
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-									
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-									
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-									
EPPERSON, TOM W.										WELL #:										2			
																				RRCID -> 141580			
																				COMPL. DATE 05/12/1992			
																				TOTAL DEPTH 3710			
																				PERF. 2528 - 3276			
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-									
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-			-0-									
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			-0-									
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-									
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-									
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-									
EPPERSON, TOM W.										WELL #:										3			
																				RRCID -> 143466			
																				COMPL. DATE 11/23/1992			
																				TOTAL DEPTH 3612			
																				PERF. 2481 - 3234			
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-									
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-									
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-									
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-									
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-									
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-									
EPPERSON, TOM W.										WELL #:										4			
																				RRCID -> 209842			
																				COMPL. DATE 12/23/2004			
																				TOTAL DEPTH 3717			
																				PERF. 2536 - 3556			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 2		N	-0-	-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-	-0-
06	420 N	21	-0-	-399	-0-	21 2		N	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142						
POWER, T. J.		WELL #:		1	RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
POWERS, T. J.		WELL #:		1	RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
RHODES - STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917						
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID -> 246668		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FAIRFIELD				30007 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR	
SONORA OIL COMPANY				802204						
BARKER, L & M		WELL #:		7B	RRCID -> 130514		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAIRFIELD (1100)														
JOHNSON, J. R.														
ROEGLEIN PACKING COMPANY														
30007 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BEXAR				
436750														
WELL #: 1					RRCID -> 000187					COMPL. DATE 03/17/1952				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. 1227 - 1281				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASHING (EAGLE FORD)														
XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL														
30379 300 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ATASCOSA				
945936														
WELL #: 16					RRCID -> 250616					COMPL. DATE 07/24/2013				
										TOTAL DEPTH 10850				
										PERF. 4212 - 4310				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
HICKS EXPLORATION, LLC														
URBANCZYK GU 3														
30379 500 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ATASCOSA				
102036														
WELL #: 2 U					RRCID -> 054465					COMPL. DATE 05/12/1988				
										TOTAL DEPTH 11018				
										PERF.10506 - 10596				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 3					RRCID -> 100922					COMPL. DATE 02/17/1997				
										TOTAL DEPTH 10900				
										PERF.10488 - 10570				
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 7					RRCID -> 148441					COMPL. DATE 01/20/1994				
										TOTAL DEPTH 11000				
										PERF.10556 - 10770				
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
TOM "A" GU 3														
130426														
WELL #: 1 U					RRCID -> 000222					COMPL. DATE 10/22/1957				
										TOTAL DEPTH 10990				
										PERF.10500 - 10550				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
TOM "A"		WELL #:		5	RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6210 - 6360	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2025												

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10517 - 10537	
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10472 - 10349	
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6743	3	124 9	Y	113	272
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7708	3	69 9	Y	63	265
04	7620	X	6693	-0-	-927	-0-	6668	3	25 9	Y	23	105
05	7874	X	7373	-0-	-501	-0-	7345	3	28 9	Y	25	130
06	7620	X	7354	-0-	-266	-0-	7336	3	18 9	Y	16	146
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	3		Y	-0-	79

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382 - 10491	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U	RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10355 - 10433	
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10320 - 10397	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
TOM "A" GU 2														
WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 4														
WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489														
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762														
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 2														
WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393														
02	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-			1
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			1
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	816	3	10	9	Y	-0-	9		10
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			10
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			10
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	5	1	5
TOM "A" GU 4														
WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 1														
WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. URBANCZYK GU 2										30379 500 130426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
										WELL #:	5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10493 - 10848		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-	
03		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-	
04		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-	
05		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-	
06		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-	
07		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-	

URBANCZYK GU 2										WELL #:	4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL	DEPTH	10997	PERF.	10214 - 10328		
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

TOM "A" GU 2										WELL #:	5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10271 - 10350		
02		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-	
03		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-	
04		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-	
05		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-	
06		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-	
07		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-	

URBANCZYK GU 3										WELL #:	4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10234 - 10498		
02		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3		Y	-0-					-0-	
03		87	N	87	-0-		-0-		-0-			87	3		Y	-0-					-0-	
04		85	N	85	-0-		-0-		-0-			85	3		Y	-0-					-0-	
05		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3		Y	-0-					-0-	
06		30	N	4	-0-		-26		-0-			4	3		Y	-0-					-0-	
07		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3		Y	-0-					-0-	

HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT										406135 WELL #:		RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10460 - 10506		
02	P&A	COND		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					17	
03	P&A	COND		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					17	
04	P&A	COND		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					17	
05	P&A	COND		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					17	
06	P&A	COND		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					17	
07	P&A	COND		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					17	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996																						

VERDUN OIL & GAS LLC SMITH, MARY CAROL TRUST										884566 WELL #:	1	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	10506 - 10556		
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
VERDUN OIL & GAS LLC										//CONT.// 30379 500									
SMITH, MARY CAROL										//CONT.// 884566									
WELL #: 1										RRCID -> 097980		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10651 - 10701			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SMITH, MARY CAROL TRUST										WELL #: 4		RRCID -> 109470		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10538 - 10627	
02	14B2	EXT	2	-0-	2	99	2	2			Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	62	-0-	62	161	62	2			Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	209	-0-	209	370	209	2			Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	36	-0-	36	406	36	2			Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	62	-0-	62	468	62	2			Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT					-0-		

WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 112236		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10675 - 10718	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 119022		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10616 - 10704	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1988					Y	-0-					23		
03	DLQ	G-10	284	-0-	284	2272	284	2			Y	-0-					23		
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	2342	70	2			Y	-0-					23		
05	DLQ	G-10	22	-0-	22	2364	22	2			Y	-0-					23		
06	DLQ	G-10	240	-0-	240	2604	240	2			Y	-0-					23		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2604					Y	NO RPT					23		

WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 156646		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10640 - 10740	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SMITH, M. C.										WELL #: 3		RRCID -> 166411		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10648 - 10725	
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-		
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-		
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-		
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 192721		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10698 - 10778	
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-		
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA							
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566														
SMITH, MARY CAROL TRUST			WELL #:		6	RRCID -> 209360		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10697		PERF.10660 - 10680							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.					945936														
HURT, W. T. ET AL -A-					WELL #:	1	RRCID -> 000199		COMPL. DATE 04/20/1961		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10726 - 10764						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OTTO ET AL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 000205		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10750 - 10800						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID -> 000206		COMPL. DATE 03/06/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10713 - 10766						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2					WELL #:	1	RRCID -> 000207		COMPL. DATE 03/08/1959		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10638 - 10724						
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	23	9	Y	21						46
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	Y	5	33	1				18
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	11	1				7
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-						7
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-	6	1				1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-						1
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3					WELL #:	1	RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10654 - 10733						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//		30379 500	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA								
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10472 - 10510						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		4	RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10685						
02	2688	X	2116	-0-	-572	-0-		2108	2	8	9	Y	7						15
03	2976	X	2412	-0-	-564	-0-		2389	2	23	9	Y	21		12	1			24
04	2880	X	2208	-0-	-672	-0-		2165	2	43	9	Y	39		39	1			24
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-		2936	2	43	9	Y	39						63
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-		2908	2	32	9	Y	29		51	1			41
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-		3064	2	44	9	Y	40						81
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		5	RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658 - 10794						
02	532	X	84	-0-	-448	-0-		84	2			Y	-0-						-0-
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-		172	2	11	9	Y	10		7	1			3
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-		104	2			Y	-0-		2	1			1
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-		132	2			Y	-0-						1
06	180	X	96	-0-	-84	-0-		96	2			Y	-0-		1	1			-0-
07	186	X	102	-0-	-84	-0-		102	2			Y	-0-						-0-
HURT, W. T. ET AL				WELL #:		3R	RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10542 - 10652						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		6 U	RRCID -> 088305		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10442 - 10472						
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:		2	RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10709						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	883	X	883	-0-	-0-	-0-		863	2	20	9	Y	18						18
HURT, W. T. ET AL				WELL #:		4	RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10527 - 10588						
02	4256	X	2945	-0-	-1311	-0-		2920	2	25	9	Y	23						51
03	3844	X	3387	-0-	-457	-0-		3366	2	21	9	Y	19		41	1			29
04	3330	X	3149	-0-	-181	-0-		3129	2	20	9	Y	18		29	1			18
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-		3766	2	19	9	Y	17						35
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-		4107	2	13	9	Y	12		28	1			19
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-		4513	2	20	9	Y	18						37

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.															
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2															
WELL #: 2										RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007			
TOTAL DEPTH 10956										PERF.10704 - 10756					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1707	2	23	9	Y	21				46
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14	37	1		23
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2204	2	9	9	Y	8	19	1		12
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2269	2	9	9	Y	8				20
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2159	2	7	9	Y	6	16	1		10
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2371	2	9	9	Y	8				18
KOEHLER, EDNA S.										WELL #: 2		RRCID -> 095834			
										COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646			
										PERF.10590 - 10630					
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		Y	-0-					-0-
03	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4573	2	33	9	Y	30	5	1		25
04	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5350	2	54	9	Y	49	46	1		28
05	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5752	2	54	9	Y	49				77
06	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5303	2	41	9	Y	37	63	1		51
07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5932	2	56	9	Y	51				102
HURT, W. T. ET AL										WELL #: 5		RRCID -> 097642			
										COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867			
										PERF.10616 - 10706					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 2D		RRCID -> 100238			
										COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900			
										PERF. 6502 - 6560					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 116743			
										COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950			
										PERF.10578 - 10648					
02	2016 X	1776	-0-	-240	-0-	1762	2	14	9	Y	13				29
03	2232 X	1922	-0-	-310	-0-	1905	2	17	9	Y	15	23	1		21
04	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2168	2	23	9	Y	21	26	1		16
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2417	2	22	9	Y	20				36
06	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2356	2	17	9	Y	15	29	1		22
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2607	2	23	9	Y	21				43
HURT, W. T. ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 117043			
										COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930			
										PERF.10575 - 10640					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 117044			
										COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850			
										PERF.10571 - 10642					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//			30379 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
HURT, W. T. ET AL			WELL #:			7	RRCID -> 117342			COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02		21 X	21	-0-	-0-	-0-			21	2				Y	-0-					-0-
03		105 X	105	-0-	-0-	-0-			50	2		55	9	Y	50		33	1		17
04		121 X	121	-0-	-0-	-0-			10	2		111	9	Y	101		72	1		46
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-								Y	-0-					46
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-								Y	-0-		38	1		8
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-								Y	-0-					8
HURT, W. T. ET AL			WELL #:			8 U	RRCID -> 143195			COMPL. DATE 11/14/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #:			4	RRCID -> 145061			COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:			11-U	RRCID -> 145125			COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2			WELL #:			3	RRCID -> 151595			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #:			5	RRCID -> 151629			COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
HURT, W. T. ET AL			WELL #:			9	RRCID -> 156648			COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)											CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.																				
TARTT, EMMA ET AL																				
WELL #: 12											RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621 - 10721			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
02	2128 X	1917	-0-	-211	-0-	1895	2	22	9	Y	20						43			
03	2325 X	2214	-0-	-111	-0-	2199	2	15	9	Y	14		34	1			23			
04	2250 X	1977	-0-	-273	-0-	1968	2		9	9	Y	8		19	1		12			
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2668	2		12	9	Y	11					23			
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2890	2		10	9	Y	9		19	1		13			
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2978	2		12	9	Y	11					24			
HENDERSON ET AL UNIT #1											WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
HENDERSON ET AL UNIT #1											WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780	
02	3192 X	2200	-0-	-992	-0-	2172	2	28	9	Y	25						54			
03	2914 X	2793	-0-	-121	-0-	2768	2	25	9	Y	23		43	1			34			
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2680	2	29	9	Y	26		37	1			23			
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3059	2	29	9	Y	26						49			
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2862	2	21	9	Y	19		40	1			28			
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3558	2	30	9	Y	27						55			
HURT, W. T. ET AL											WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598 - 10693	
02	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2104	2	58	9	Y	53						53			
03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1948	2	39	9	Y	35		51	1			37			
04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2611	2	25	9	Y	23		37	1			23			
05	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2604	2	24	9	Y	22						45			
06	2310 X	1951	-0-	-359	-0-	1932	2	19	9	Y	17		37	1			25			
07	2728 X	575	-0-	-2153	-0-	550	2	25	9	Y	23						48			
KELLNER ET AL G. U.											WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711 - 10800	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
TARTT, EMMA ET AL											WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD											WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 10873		PERF. 6233 - 6539	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 215192	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL	DEPTH 11123	PERF.10982	- 10752	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID -> 216006	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL	DEPTH 11070	PERF.10548	- 10676	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 225589	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL	DEPTH 11065	PERF.10554	- 10716	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID -> 225592	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10524	- 10636	
02	4060	X	2566	-0-	-1494	-0-	2524	2	42	9	83
03	3968	X	2862	-0-	-1106	-0-	2832	2	30	9	44
04	3510	X	2850	-0-	-660	-0-	2827	2	23	9	25
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3386	2	22	9	45
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3583	2	17	9	23
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3949	2	23	9	44

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 229952	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10620	- 10696	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 231980	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.10644	- 10736	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 290894	COMPL. DATE 03/10/2003	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10830	- 10900	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) HICKS EXPLORATION, LLC URBANCZYK GU 3														
		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
		102036		WELL #: 3 L		RRCID -> 088798		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10634 - 10732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOM "A" GU 1														
		130426		WELL #: 3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10250 - 10564		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 3														
		130426		WELL #: 1 L		RRCID -> 000252		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10680 - 10780		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 3														
		130426		WELL #: 2 L		RRCID -> 056013		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 11018		PERF. N/A		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 1														
		130426		WELL #: 2 L		RRCID -> 078972		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10733 - 10741		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	19	-0-	19	19		19	3			Y	-0-		-0-
04	T. A.	19	-0-	19	38		19	3			Y	-0-		-0-
05	T. A.	3	-0-	3	41		3	3			Y	-0-		-0-
06	T. A.	3	-0-	3	44		3	3			Y	-0-		-0-
07	T. A.	3	-0-	3	47		3	3			Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 2														
		130426		WELL #: 3 L		RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10698 - 10594		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 3												//CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA //CONT.// 130426 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
URBANCZYK GU 1																							
WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637																							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
TOM "A" GU 2																							
WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726																							
02	7476 X	7331	-0-	-145	-0-	-0-	7141	3	190	9	Y	173			404								
03	7967 X	7811	-0-	-156	-0-	-0-	7710	3	101	9	Y	92	104	1	392								
04	7710 X	7318	-0-	-392	-0-	-0-	7278	3	40	9	Y	36	273	1	155								
05	8122 X	7813	-0-	-309	-0-	-0-	7771	3	42	9	Y	38			193								
06	7860 X	7805	-0-	-55	-0-	-0-	7777	3	28	9	Y	25			218								
07	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	-0-	7777	3			Y	-0-	100	1	118								
TOM "A" GU 4																							
WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783																							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
SCHUMANN "A"																							
WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860																							
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
TOM "A" GU 2																							
WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740																							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
SCHUMANN "A"																							
WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865																							
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-								
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-								
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-								
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-								
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-								
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-								

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. URBANCZYK GU 3										//CONT.// 30379 750 //CONT.// 130426 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED RRCID -> 148211										CAPACITY COMPL. DATE 05/27/1997										TOTAL DEPTH 11000										CNTY: ATASCOSA PERF.10457 - 10499									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912						Y				-0-									-0-																																	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912						Y				-0-									-0-																																	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912						Y				-0-									-0-																																	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912						Y				-0-									-0-																																	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912						Y				-0-									-0-																																	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912						Y				-0-									-0-																																	
URBANCZYK GU 2																																																											
						WELL #:	5LT	RRCID -> 149296						COMPL. DATE 04/19/1994						TOTAL DEPTH 11000						PERF.10750 - 10802																																	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-																																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-																																	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-																																	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-																																	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-																																	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-																																	
SCHUMANN "A"																																																											
						WELL #:	6	RRCID -> 150726						COMPL. DATE 03/22/1993						TOTAL DEPTH 10977						PERF.10726 - 10792																																	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				Y				-0-									-0-																																	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				Y				-0-									-0-																																	
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3				Y				-0-									-0-																																	
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3				Y				-0-									-0-																																	
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3				Y				-0-									-0-																																	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				Y				-0-									-0-																																	
J & D LOGISTICS INC																																																											
RICHTER, H. E.						WELL #:	427414 2	RRCID -> 086626						COMPL. DATE 12/05/2014						TOTAL DEPTH 10906						PERF. 6308 - 6560																																	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT									-0-																																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT									-0-																																	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT									-0-																																	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT									-0-																																	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT									-0-																																	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT									-0-																																	
XTO ENERGY INC.																																																											
TARTT, EMMA ET AL						WELL #:	945936 6 L	RRCID -> 088306						COMPL. DATE 03/31/1980						TOTAL DEPTH 10963						PERF.10735 - 10750																																	
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-																																	
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-																																	
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-																																	
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-																																	
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-																																	
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-																																	
HURT, W. T. ET AL																																																											
						WELL #:	8 L	RRCID -> 143199						COMPL. DATE 11/14/1992						TOTAL DEPTH 11000						PERF.10500 - 10772																																	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				-0-									-0-																																	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				-0-									-0-																																	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				-0-									-0-																																	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				-0-									-0-																																	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				-0-									-0-																																	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				-0-									-0-																																	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)			//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		10	RRCID -> 144630		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10737 - 10820						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		11-L	RRCID -> 145124		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10805						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
FORT EWELL (WILCOX -A-)					32033 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
TAYLOR, J. M.					837790													
COQUAT, HENDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 000258		COMPL. DATE 01/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5142 - 5152						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FOUR MILLS (ELLENBURGER)					32372 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
WHITEHEAD			WELL #:		7301	RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11122 - 11395						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
WHITEHEAD			WELL #:		7401	RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
WHITEHEAD			WELL #:		7402	RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11630 - 11722	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC		378641									
HILL, FRANCES -89-		WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5299 - 5350	
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-	-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-	-0-
04	870 N	66	-0-	-804	-0-	66	2		N	-0-	-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-	-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-	-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-	-0-

FRANCES HILL (CANYON)				//CONT.//	32519 155	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS										
HENRY PETROLEUM LLC				//CONT.//	378641																			
HILL, FRANCES -67-				WELL #:	3	RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6086 - 6094												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-	
KLM PETROLEUM CORP.					470557																			
RDR TURNEY 194				WELL #:		RRCID -> 252230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 12484 - 12510								
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
LOLOCAV, LLC					506080																			
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	4	RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH		6340		PERF. 4641 - 5140										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
PETEX					659782																			
HILL -68-				WELL #:	1 U	RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH		6540		PERF. N/A										
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
UPP OPERATING, LLC					875310																			
CANYON RANCH SWD				WELL #:	3	RRCID -> 055621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6730		PERF. 4614 - 4629								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT										-0-	
FRANCES HILL (PENN)					32519 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS										
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC					073306																			
WHEAT -108-				WELL #:	1	RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 6385 - 6504										
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		1482	2		N		-0-										-0-	
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		1114	2		N		-0-										-0-	
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N		-0-										-0-	
05	992	N	321	-0-	-671	-0-		321	2		N		-0-										-0-	
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		1277	2		N		-0-										-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-										-0-	

FRANCES HILL (PENN) BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC WHEAT -109-														CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 073306																	
WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-	
05	403 N	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					-0-	
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HILL -86-														WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310			
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCIS -85-														378641 WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A			
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-	
04	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-	
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-	
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-	
HILL, FRANCIS -89-														WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-	
04	690 N	40	-0-	-650	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-	
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-	
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-	
WHEAT														WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308			
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-	
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-	
04	300 N	77	-0-	-223	-0-	77	2			N	-0-					-0-	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-	
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-	
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-	
HILL, FRANCES -85-														WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232			
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-	
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-	
04	630 N	30	-0-	-600	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-	
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-	
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-	

FRANCES HILL (PENN) HENRY PETROLEUM LLC WHEAT "108"														CNTY: EDWARDS	
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 378641															
WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-	
03	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-			-0-	
04	690 N	101	-0-	-589	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-	
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-	
JOHNSON & LINDLEY, LLC HILL, FRANCES -85-														433771	
WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-			1	
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-			1	
04	570 N	305	-0-	-265	-0-	305	2			Y	-0-			1	
05	465 N	275	-0-	-190	-0-	7	1	268	2	Y	-0-			1	
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			1	
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	Y	-0-			1	
COX -84-														WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
02	868 N	658	-0-	-210	-0-	19	1	639	2	Y	-0-			3	
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			3	
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			3	
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	25	1	978	2	Y	-0-			3	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	869	2	Y	-0-			3	
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	15	1	935	2	Y	-0-			3	
HILL, FRANCES -68-														WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A	
02	336 N	197	-0-	-139	-0-	6	1	191	2	Y	-0-			-0-	
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-			-0-	
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-			-0-	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	Y	-0-			-0-	
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	2	Y	-0-			-0-	
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	4	1	298	2	Y	-0-			-0-	
TEXAS A & M -69-														WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A	
02	1316 N	1312	-0-	-4	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-			21	
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	Y	-0-			21	
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1910	2	Y	-0-			21	
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	45	1	1791	2	Y	-0-			21	
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			21	
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	21	1	1376	2	Y	-0-			21	
TEXAS A & M -63-														WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412	
02	1176 N	966	-0-	-210	-0-	28	1	938	2	Y	-0-			8	
03	1023 N	886	-0-	-137	-0-	1	1	885	2	Y	-0-			8	
04	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			Y	-0-			8	
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	28	1	1101	2	Y	-0-			8	
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			8	
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	15	1	970	2	Y	-0-			8	

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-														
		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		//CONT.//		433771										
		WELL #:		3	RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6360 -	6385
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	146	1	4813	2	Y	-0-		28
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	2	1	3230	2	Y	-0-		28
04		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1	1	4212	2	Y	-0-		28
05		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	148	1	5935	2	Y	-0-		28
06		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	148	1	5992	2	Y	-0-		28
07		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	72	1	4615	2	Y	-0-		28

		TEXAS A & M -69-		WELL #:	4	RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	N/A
02		1624 N	1461	-0-	-163	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-		14
03		1426 N	1102	-0-	-324	-0-	1	1	1101	2	Y	-0-		14
04		1740 N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2		Y	-0-			14
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	42	1	1667	2	Y	-0-		14
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	42	1	1685	2	Y	-0-		14
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	20	1	1265	2	Y	-0-		14

		COX, L. L. -70-		WELL #:	2	RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

		COX, L. L. -83-		WELL #:	4	RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	N/A
02		1540 N	1377	-0-	-163	-0-	41	1	1336	2	Y	-0-		14
03		1271 N	934	-0-	-337	-0-	934	2		Y	-0-			14
04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-			14
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	40	1	1613	2	Y	-0-		14
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	35	1	1416	2	Y	-0-		14
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	19	1	1202	2	Y	-0-		14

		EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:	2	RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL	DEPTH	6732	PERF.	N/A
02		868 N	748	-0-	-120	-0-	22	1	726	2	Y	-0-		5
03		837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2		Y	-0-			5
04		930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2		Y	-0-			5
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	21	1	833	2	Y	-0-		5
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	2	Y	-0-		5
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	14	1	893	2	Y	-0-		5

		TEXAS A & M -63-		WELL #:	5	RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL	DEPTH	6790	PERF.	N/A
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	1	1	33	2	Y	-0-		-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-		-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	Y	-0-		-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-		-0-

		COX, L. L. -84-		WELL #:	6	RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A&M "62"														CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 32519 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 433771																	
WELL #: 7				RRCID -> 133654				COMPL. DATE 02/04/1990				TOTAL DEPTH 7300				PERF. 6417 - 6475	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	2744 X	2375	-0-	-369	-0-	70	1	2305	2	Y	-0-					28	
03	3038 X	2518	-0-	-520	-0-	1	1	2517	2	Y	-0-					28	
04	3060 X	2546	-0-	-514	-0-	1	1	2545	2	Y	-0-					28	
05	3162 X	2654	-0-	-508	-0-	65	1	2589	2	Y	-0-					28	
06	3060 X	2380	-0-	-680	-0-	57	1	2323	2	Y	-0-					28	
07	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	35	1	2217	2	Y	-0-					28	

HILL, FRANCES "85"				WELL #: 6				RRCID -> 148187				COMPL. DATE 01/20/1994				TOTAL DEPTH 6400	
																PERF. 6044 - 6098	
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					1	
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					1	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					1	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	Y	-0-					1	
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	7	1	285	2	Y	-0-					1	
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	Y	-0-					1	

TEXAS A & M "69"				WELL #: 2				RRCID -> 177405				COMPL. DATE 01/22/2000				TOTAL DEPTH 6980	
																PERF. 6140 - 6382	
02	1316 N	1098	-0-	-218	-0-	32	1	1066	2	Y	-0-					12	
03	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1	1	1316	2	Y	-0-					12	
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	1	1	2467	2	Y	-0-					12	
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	48	1	1917	2	Y	-0-					12	
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	43	1	1752	2	Y	-0-					12	
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	23	1	1497	2	Y	-0-					12	

LOLOCAY, LLC EPPS, HATTIE "D"				506080 WELL #: 1				RRCID -> 054137				COMPL. DATE 11/11/1972				TOTAL DEPTH 6800	
																PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PETEX HILL -68-				659782 WELL #: 1 L				RRCID -> 063705				COMPL. DATE 09/17/1975				TOTAL DEPTH 6540	
																PERF. 6308 - 6540	
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-	
03	868 N	497	-0-	-371	-0-	497	2			N	-0-					-0-	
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-	
05	868 N	401	-0-	-467	-0-	401	2			N	-0-					-0-	
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					-0-	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-	

WHEAT -109-				WELL #: 1				RRCID -> 065518				COMPL. DATE 02/13/1976				TOTAL DEPTH 6800	
																PERF. N/A	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-	
03	279 N	240	-0-	-39	-0-					N	-0-					-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-	
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-	
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-	

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.// 32519 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS											
PETEX			//CONT.// 659782																				
HILL -86-			WELL #: 2			RRCID -> 066314			COMPL. DATE 04/12/1976			TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
UPP OPERATING, LLC					875310																		
CANYON RANCH					WELL #: 0901E					RRCID -> 053098					COMPL. DATE 06/11/1972					TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A			
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	3			Y	-0-					-0-					
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	3			Y	-0-					-0-					
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			Y	-0-					-0-					
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-					-0-					
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			Y	-0-					-0-					
07	62	N	51	-0-	-11	-0-		51	3			Y	-0-					-0-					
CANYON RANCH					WELL #: 0902E					RRCID -> 055132					COMPL. DATE 04/24/1973					TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A			
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-					-0-					
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			Y	-0-					-0-					
04	60	N	59	-0-	-1	-0-		59	3			Y	-0-					-0-					
05	62	N	58	-0-	-4	-0-		58	3			Y	-0-					-0-					
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	3			Y	-0-					-0-					
07	62	N	56	-0-	-6	-0-		56	3			Y	-0-					-0-					
CANYON RANCH					WELL #: 1072E					RRCID -> 056700					COMPL. DATE 08/30/1973					TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
CANYON RANCH					WELL #: 1101E					RRCID -> 056701					COMPL. DATE 09/11/1973					TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A			
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-		122	3			Y	-0-					-0-					
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	3			Y	-0-					-0-					
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-		126	3			Y	-0-					-0-					
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	3			Y	-0-					-0-					
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-		116	3			Y	-0-					-0-					
07	124	N	122	-0-	-2	-0-		122	3			Y	-0-					-0-					
CANYON RANCH					WELL #: 0903E					RRCID -> 126129					COMPL. DATE 08/16/1999					TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047			
02	112	N	102	-0-	-10	-0-		102	3			Y	-0-					-0-					
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	3			Y	-0-					-0-					
04	120	N	99	-0-	-21	-0-		99	3			Y	-0-					-0-					
05	124	N	102	-0-	-22	-0-		102	3			Y	-0-					-0-					
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			Y	-0-					-0-					
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			Y	-0-					-0-					

FRANCES HILL (PENN, LOWER)										32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC										378641						
HILL, FRANCES -67-										WELL #: 2	RRCID -> 159920	COMPL. DATE 08/27/1996	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 6656	- 6684
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
HILL, FRANCES -66-										WELL #: 2	RRCID -> 160065	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6619	- 6832
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				-0-
04		480 N	52	-0-	-428	-0-	52	2			N	-0-				-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
06		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
HILL, FRANCES -66-										WELL #: 3	RRCID -> 164929	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6676	- 6682
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC										423832						
MAYFIELD "A"										WELL #: 2H	RRCID -> 265909	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595	- 7605
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC										433771						
TEXAS A & M -63-										WELL #: 1	RRCID -> 176803	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6268	- 6654
02		1540 N	1401	-0-	-139	-0-	41	1	1360	2	Y	-0-				13
03		1581 N	1157	-0-	-424	-0-	1	1	1156	2	Y	-0-				13
04		1650 N	938	-0-	-712	-0-	938	2			Y	-0-				13
05		1550 N	1090	-0-	-460	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-				13
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	34	1	1388	2	Y	-0-				13
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	4	1	297	2	Y	-0-				13
LAKESHORE OPERATING, LLC										483460						
HOLMAN-FAGAN 44										WELL #: 1	RRCID -> 171797	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6941	- 7068
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	N	-0-				-0-
03		527 N	425	-0-	-102	-0-	44	1	381	3	N	-0-				-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-				-0-
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	107	1	645	3	N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460														
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
														EOM
														BALANCE
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-		2	1	20	3	N	-0-	-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-		1	1	9	3	N	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	N	-0-	-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133														
TURNNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635														
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	246	3	N	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	1	3	N	-0-	-0-
								314	5					
04	270 N	70	-0-	-200	-0-	-0-		24	1	46	3	N	-0-	-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	-0-		286	2			N	-0-	-0-
*06	330 N	220	-0-	-110	-0-	-0-		220	2			N	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-	-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897														
02	2645 N	2547	-0-	-98	-0-	-0-		219	1	2328	3	N	-0-	40
03	2883 N	1585	-0-	-1298	-0-	-0-		155	1	1430	5	N	-0-	40
04	2850 X	147	-0-	-2703	-0-	-0-		51	1	96	3	N	-0-	40
05	2945 X	2539	-0-	-406	-0-	-0-		2539	2			N	-0-	40
*06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-		2959	2			N	-0-	-0-
07	2821 X	2718	-0-	-103	-0-	-0-		2718	2			N	-0-	-0-

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069														
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	471	3	N	-0-	-0-
03	1054 N	438	-0-	-616	-0-	-0-		43	3	395	5	N	-0-	-0-
04	660 N	32	-0-	-628	-0-	-0-		11	1	21	3	N	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)														CNTY: EDWARDS			
TEXAKOMA E & P, LLC																	
HOLMAN-FAGAN																	
				//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	844133												
				WELL #:	4601	RRCID -> 169643				COMPL. DATE 06/11/1998				TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-					37	
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-					37	
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-					37	
05		682 N	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-					37	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		697 N	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-					-0-	
UNIVERSITY LANDS 45				WELL #:	2	RRCID -> 169644				COMPL. DATE 05/05/1998				TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086			
02		2800 N	-0-	-0-	-205	-0-	223	1	2372	3	N	-0-				40	
03		2666 N	-0-	-0-	-938	-0-	169	1	1559	3	N	-0-				40	
04		2970 X	-0-	-0-	-2831	-0-	48	1	91	3	N	-0-				40	
05		3069 X	-0-	-0-	-46	-0-	3023	2			N	-0-				40	
*06		2970 X	-0-	-0-	-239	-0-	2731	2			N	-0-				-0-	
07		2883 X	-0-	-0-	-594	-0-	2289	2			N	-0-				-0-	
HOLMAN-FAGAN				WELL #:	4201	RRCID -> 169830				COMPL. DATE 06/17/1998				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
UNIVERSITY LANDS 63				WELL #:	1	RRCID -> 171476				COMPL. DATE 12/01/1998				TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
HOLMAN-FAGAN				WELL #:	4602	RRCID -> 171726				COMPL. DATE 11/17/1998				TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003			
02		714 N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	653	3	N	-0-				20	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				20	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
HOLMAN-FAGAN				WELL #:	4301	RRCID -> 175139				COMPL. DATE 09/15/1999				TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
HOLMAN-FAGAN				WELL #:	2402	RRCID -> 178560				COMPL. DATE 05/14/2000				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876			
02		730 N	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	667	3	N	-0-				-0-	
03		806 N	-0-	-0-	-300	-0-	50	1	456	3	N	-0-				-0-	
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-	
05		806 N	-0-	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-				-0-	
*06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-	
07		922 N	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-				-0-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)													
TEXAKOMA E & P, LLC													
HOLMAN-FAGAN													
//CONT.//				32519 510	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS
//CONT.//				844133									
WELL #:				4102	RRCID -> 178562				COMPL. DATE 03/04/2000				
					TOTAL DEPTH 7290				PERF. 6952 - 7020				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	363	1	3871	3	N	-0-		39
03	5053 X	3019	-0-	-2034	-0-	284	1	2611	3	N	113		152
						124	9						
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-		152
05	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-		152
*06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-		152
07	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-		152
HOLMAN-FAGAN													
WELL #:				2401	RRCID -> 179953				COMPL. DATE 05/30/2000				
					TOTAL DEPTH 7300				PERF. 7142 - 7160				
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	100	1	1069	3	N	-0-		-0-
03	1178 N	810	-0-	-368	-0-	79	1	731	3	N	-0-		-0-
04	1140 N	370	-0-	-770	-0-	128	1	242	3	N	-0-		-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-		-0-
*06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-		-0-
GAS-X, S, (WALES)													
PETROTX OPERATING, LLC													
MORRILL													
34149 475				660964	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN
WELL #:				9	RRCID -> 212569				COMPL. DATE 12/13/2004				
					TOTAL DEPTH 6135				PERF. 6006 - 6010				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT		-0-
MORRILL													
WELL #:				1R	RRCID -> 223428				COMPL. DATE 09/27/2018				
					TOTAL DEPTH 6800				PERF. 6286 - 6328				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)													
OMEGA ENERGY, LLC													
MORRILL													
34152 075				622657	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN
WELL #:				1X	RRCID -> 220046				COMPL. DATE 11/28/2005				
					TOTAL DEPTH 4364				PERF. 4172 - 4203				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
GATES CATARINA													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
GATES RANCH													
34200 500				499978	ASSOCIATED				49B				CNTY: DIMMIT
WELL #:				3224	RRCID -> 076695				COMPL. DATE 10/28/2011				
					TOTAL DEPTH 5333				PERF. 5124 - 5142				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM	
CXL ENERGY LLC		195770							
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037							
CMAJDALKA 62		WELL #: 1		RRCID -> 232692		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766	
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3	N	-0-
03	3379	X	1398	-0-	-1981	-0-	1398 3	N	-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 3	N	-0-
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 3	N	-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-		N	NO RPT
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-		N	NO RPT
CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796	
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-
03	403	N	156	-0-	-247	-0-	156 3	N	-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BARR 59		WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DAVIS		WELL #: 3001		RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FIVE C RANCH		WELL #:		6301	RRCID -> 207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL	DEPTH	8850	PERF. 8497 - 8691
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS		WELL #:		7701	RRCID -> 207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL	DEPTH	7524	PERF. 7160 - 7260
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FIVE C RANCH		WELL #:		6302	RRCID -> 209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL	DEPTH	8952	PERF. 8506 - 8730
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAW		WELL #:		7101	RRCID -> 211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8652 - 8733
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS		WELL #:		902	RRCID -> 220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 7248 - 7284
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FIVE C RANCH		WELL #:		5802	RRCID -> 223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL	DEPTH	8700	PERF. 8536 - 8594
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAW		WELL #:		7102H	RRCID -> 226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 9340 - 11525
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603 PERF. 8874 - 10780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245 PERF. 7444 - 9645
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775 PERF. 9338 - 10979
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GOLDMAN (CANYON)				35627 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
RIO-TEX, INC.				712930						
GREER, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966 PERF. 6544 - 6666
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	196	1	3061	2	-0-
03	4650 X	2203	-0-	-2447	-0-	132	1	2071	2	-0-
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					-0-
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				NO RPT	-0-
GOOSE EGG, S. (PETTUS)				35875 280	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN	
FIELD PETROLEUM CORP.				266906						
BAKER "4"		WELL #:		3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3324 - 3328
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)				36644 330	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771						
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 5396 - 5404
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

GREEN BRANCH (6100)										36644 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.										502771							
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE										WELL #: 1	RRCID -> 074318	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6109 - 6195			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

GREEN BRANCH, SE.(6200)										36649 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.										502771							
STS MCJUNKIN "G"										WELL #: 1	RRCID -> 165528	COMPL. DATE 07/04/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6202 - 6217			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HGL (GEORGETOWN)										37630 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
ALAZAN ENERGY SERVICES, LLC										103138							
WALKER, W. T. JR.										WELL #: 1	RRCID -> 107516	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6724 - 6776			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)										37997 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.										745850							
HAGIST RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 074721	COMPL. DATE 07/03/1977	TOTAL DEPTH 3057	PERF. 1156 - 1170			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-	

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)										37997 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
KIRKWOOD & MORGAN, INC.										469710							
HAGIST RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 000267	COMPL. DATE 01/08/1957	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 6622 - 6629			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)										37997 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602						
ACKER										WELL #: 1	RRCID -> 099939	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 7456 - 7466		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										04/28/2025						
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)										37997 737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602						
ACKER UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 210339	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8230 - 8236		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
06	0	A	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										05/15/2025						
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)										37997 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602						
ACKER UNIT NO. 3										WELL #: 3	RRCID -> 133548	COMPL. DATE 12/29/1989	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8438 - 8451		
02	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										04/07/2025						
HAMMOND (OLMOS SAND)										38567 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
ARRCO OPERATING, LLC										033103						
HAMMOND, ADA E. -A-										WELL #: 2	RRCID -> 049117	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2982 - 3018		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ADA HAMMOND HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 290040	COMPL. DATE 03/22/2018	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 2919 - 2971		
02	105	N	105	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	105	N	105	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	105	N	105	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	124	N	105	-0-	-19					N	-0-				-0-	
06	105	N	105	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	124	N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT				-0-	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE			
AGERON ENERGY, LLC										008625						
SCHOOLFIELD										WELL #: 2H	RRCID -> 289917	COMPL. DATE 06/10/2022	TOTAL DEPTH 11688	PERF. 11840 - 22399		
02	41608	X	30034	-0-	-11574					N	-0-				-0-	
03	44857	X	32007	-0-	-12850					N	-0-				-0-	
04	39270	X	31654	-0-	-7616					N	-0-				-0-	
05	36859	X	29855	-0-	-7004					N	-0-				-0-	
06	32670	X	28288	-0-	-4382					N	-0-				-0-	
07	33263	X	28209	-0-	-5054					N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
AGERON ENERGY, LLC															
MARIA LUISA															
WELL #: 3H RRCID -> 290048															
COMPL. DATE 06/20/2020															
TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-		21414	2			N	-0-			-0-
03	23597 X	23597	-0-	-0-	-0-		155	1	23442	2	N	-0-			-0-
04	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-		1133	1	20975	2	N	-0-			-0-
05	19713 X	19713	-0-	-0-	-0-		642	1	19071	2	N	-0-			-0-
06	17866 X	17866	-0-	-0-	-0-		294	1	17572	2	N	-0-			-0-
*07	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-		19234	2			N	-0-			-0-
SCHOOLFIELD				WELL #:	1H	RRCID ->	290194	COMPL. DATE	12/27/2021	TOTAL	DEPTH	11707	PERF.12764	-	22896
02	37912 X	35438	-0-	-2474	-0-		35438	2			N	-0-			-0-
03	41974 X	37862	-0-	-4112	-0-		249	1	37613	2	N	-0-			-0-
04	40620 X	36272	-0-	-4348	-0-		1858	1	34414	2	N	-0-			-0-
05	41354 X	35392	-0-	-5962	-0-		1152	1	34240	2	N	-0-			-0-
06	38670 X	32481	-0-	-6189	-0-		534	1	31947	2	N	-0-			-0-
07	39246 X	33276	-0-	-5970	-0-		33276	2			N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN				WELL #:	201H	RRCID ->	294287	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	12255	PERF.12570	-	22583
02	55832 X	40959	-0-	-14873	-0-		2062	1	38897	2	N	-0-			-0-
03	58373 X	37909	-0-	-20464	-0-		92	1	37817	2	N	-0-			-0-
04	53520 X	39443	-0-	-14077	-0-		406	1	39037	2	N	-0-			-0-
05	52390 X	36088	-0-	-16302	-0-		36088	2			N	-0-			-0-
06	50700 X	30772	-0-	-19928	-0-		466	1	30306	2	N	-0-			-0-
07	45353 X	33436	-0-	-11917	-0-		33436	2			N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN				WELL #:	202H	RRCID ->	294289	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL	DEPTH	12258	PERF.12550	-	22976
02	97104 X	58713	-0-	-38391	-0-		2956	1	55757	2	N	-0-			-0-
03	102641 X	76498	-0-	-26143	-0-		185	1	76313	2	N	-0-			-0-
04	92130 X	77268	-0-	-14862	-0-		795	1	76473	2	N	-0-			-0-
05	79918 X	69347	-0-	-10571	-0-		69347	2			N	-0-			-0-
06	74040 X	62854	-0-	-11186	-0-		953	1	61901	2	N	-0-			-0-
07	79856 X	50871	-0-	-28985	-0-		50871	2			N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN				WELL #:	203H	RRCID ->	299305	COMPL. DATE	02/25/2025	TOTAL	DEPTH	12701	PERF.13000	-	22067
02	0	20695	-0-	20695	20695		821	1	19874	2	N	-0-			-0-
03	0	339279	-0-	339279	359974		821	1	338458	2	N	-0-			-0-
04	682833 X	322859	-0-	-359974	-0-		3323	1	319536	2	N	-0-			-0-
05	316875 X	316875	-0-	-0-	-0-		316875	2			N	-0-			-0-
06	304200 X	234737	-0-	-69463	-0-		3558	1	231179	2	N	-0-			-0-
07	314340 X	216957	-0-	-97383	-0-		216957	2			N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN				WELL #:	204H	RRCID ->	299335	COMPL. DATE	02/25/2025	TOTAL	DEPTH	12451	PERF.13106	-	23455
02	0	12253	-0-	12253	12253		486	1	11767	2	N	-0-			-0-
03	0	419110	-0-	419110	431363		1015	1	418095	2	N	-0-			-0-
04	918367 X	487004	-0-	-431363	-0-		5013	1	481991	2	N	-0-			-0-
05	513670 X	479132	-0-	-34538	-0-		479132	2			N	-0-			-0-
06	497100 X	329149	-0-	-167951	-0-		4989	1	324160	2	N	-0-			-0-
07	513670 X	280467	-0-	-233203	-0-		280467	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059							
STS SOUTH		WELL #:		13H		RRCID -> 295063		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE	C	COND PROD	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STS SOUTH		WELL #:		15H		RRCID -> 295291		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408							
STS		WELL #:		1		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/24/2025							

DONNELL		WELL #:		1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/10/2025							

MARTIN J. C., 1850		WELL #:		1H		RRCID -> 251771		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450	
02	672 X	180	-0-	-492	-0-	3	1	177	3	N	-0-
03	852 X	852	-0-	-0-	-0-	8	1	455	3	N	-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	389	4	224	3	N	3
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	3	9	N	-0-
*06	810 N	239	-0-	-571	-0-	1019	4	490	3	N	-0-
07	1147 N	242	-0-	-905	-0-	8	1	236	3	N	-0-

STS		WELL #:		3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/19/2025							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STS-A				WELL #:	1H	RRCID ->	252769	COMPL.	DATE	06/19/2009	TOTAL	DEPTH	12138	PERF.12405	-	16302			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	4406	3	N	-0-					-0-	
03	3503 X	3377	-0-	-126	-0-	-0-		58	1	3319	3	N	-0-					-0-	
04	3480 X	2943	-0-	-537	-0-	-0-		52	1	2891	3	N	-0-					-0-	
05	3596 X	1671	-0-	-1925	-0-	-0-		26	1	1608	3	N	-0-					-0-	
								37	4										
*06	3480 X	2856	-0-	-624	-0-	-0-		42	1	2814	3	N	-0-					-0-	
07	3596 X	1924	-0-	-1672	-0-	-0-		28	1	1896	3	N	-0-					-0-	
STS				WELL #:	2H	RRCID ->	254322	COMPL.	DATE	10/02/2009	TOTAL	DEPTH	11467	PERF.11424	-	15569			
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-							N	-0-					57	
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-							N	-0-					57	
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-			55	1	3078	3	N	103					160	
								113	9										
05	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-			57	1	3568	3	N	139	164	1			135	
								153	9										
*06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-			29	1	2037	3	N	33	128	1			40	
								36	9										
07	3348 X	2634	-0-	-714	-0-			37	1	2487	3	N	100					140	
								110	9										
CAROLINE PIELOP				WELL #:	3H	RRCID ->	254442	COMPL.	DATE	11/24/2009	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.11497	-	15867			
02	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-			156	1	9017	3	Y	31					77	
								34	9										
03	7316 X	6578	-0-	-738	-0-			114	1	6464	3	Y	-0-					77	
04	7980 X	4816	-0-	-3164	-0-			84	1	4701	3	Y	28					105	
								31	9										
05	8246 X	2888	-0-	-5358	-0-			44	1	2844	3	Y	-0-					105	
*06	7980 X	3294	-0-	-4686	-0-			50	1	3244	3	Y	-0-					105	
07	8246 X	4923	-0-	-3323	-0-			71	1	4852	3	Y	-0-					105	
CAROLINE PIELOP				WELL #:	4H	RRCID ->	254447	COMPL.	DATE	01/05/2010	TOTAL	DEPTH	17409	PERF.11721	-	17309			
02	12012 X	11114	-0-	-898	-0-			191	1	10889	3	Y	31					79	
								34	9										
03	14477 X	12818	-0-	-1659	-0-			224	1	12594	3	Y	-0-					79	
04	15030 X	12947	-0-	-2083	-0-			228	1	12674	3	Y	28					107	
								14	4	31	9								
05	15531 X	8258	-0-	-7273	-0-			128	1	8130	3	Y	-0-					107	
*06	15030 X	6799	-0-	-8231	-0-			104	1	6673	3	Y	-0-					107	
								22	4										
07	13392 X	7996	-0-	-5396	-0-			116	1	7880	3	Y	-0-					107	
CAROLINE PIELOP UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	254449	COMPL.	DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.11184	-	15080			
02	5236 X	3868	-0-	-1368	-0-			67	1	3750	3	N	46	103	1			16	
								51	9										
03	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-			111	1	6279	3	N	-0-					16	
04	5610 X	4907	-0-	-703	-0-			86	1	4821	3	N	-0-					16	
05	5332 X	3830	-0-	-1502	-0-			60	1	3770	3	N	-0-					16	
*06	5700 X	3039	-0-	-2661	-0-			43	1	2996	3	N	-0-					16	
07	5890 X	3603	-0-	-2287	-0-			52	1	3551	3	N	-0-					16	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594															
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	43	1	2461	3	N	422	149	0	283	35
						464	9								
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	51	1	2898	3	N	418	149	0	236	68
						99	4	460	9						
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	43	1	2398	3	N	368	173	0	88	175
						84	4	405	9						
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	135	0		40
*06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				40
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				40
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871															
02	2800 N	2441	-0-	-359	315	435	1	1745	3	N	228	321	1		102
						10	4	251	9						
03	2511 N	1871	-0-	-640	-0-	32	1	1592	3	N	222	152	1		172
						3	4	244	9						
04	2790 X	883	-0-	-1907	-0-	11	1	573	3	N	270	179	1		263
						2	4	297	9						
05	2883 X	1243	-0-	-1640	-0-	21	1	1025	3	N	170	180	1		253
						10	4	187	9						
*06	2790 X	1653	-0-	-1137	-0-	43	1	1358	3	N	225	318	1		160
						4	4	248	9						
07	2697 X	1310	-0-	-1387	-0-	66	1	1034	3	N	188	241	1		107
						3	4	207	9						
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732															
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	67	1	3778	3	Y	263	294	1		25
						289	9								
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	84	1	4736	3	Y	200	161	1		64
						220	9								
04	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	87	1	4883	3	Y	199	104	0	102	57
						219	9								
05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	33	1	2015	3	Y	66	65	1		58
						73	9								
*06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	38	1	2630	3	Y	97	94	0		61
						107	9								
07	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	90	1	6094	3	Y	231	201	0	63	28
						254	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	17892 X	15992	-0-	-1900	-0-	277 1	15669 3	N	42				107
						46 9							
03	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	374 1	21173 3	N	88				195
						26 4	97 9						
04	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	313 1	17406 3	N	-0-				195
05	17701 X	14998	-0-	-2703	-0-	235 1	14763 3	N	-0-				195
*06	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	307 1	21058 3	N	-0-				195
07	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	287 1	19539 3	N	-0-				195
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195													
02	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	26 1	1494 3	N	43				103
						47 9							
03	1488 X	1486	-0-	-2	-0-	26 1	1459 3	N	1	87	1		17
						1 9							
04	2850 N	1576	-0-	-1274	-0-	24 1	1364 3	N	171	188	1		-0-
						188 9							
05	1736 N	1394	-0-	-342	-0-	22 1	1372 3	N	-0-				-0-
*06	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	20 1	1379 3	N	-0-				-0-
07	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	22 1	1477 3	N	-0-				-0-
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604													
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	48 1	2733 3	Y	230	264	1		22
						253 9							
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	57 1	3229 3	Y	165	134	1		53
						47 4	182 9						
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	53 1	2954 3	Y	143	81	0	74 1	41
						40 4	157 9						
05	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	24 1	1473 3	Y	60	49	1		52
						18 4	66 9						
*06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	27 1	1864 3	Y	82	82	0		52
						27 4	90 9						
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	60 1	4077 3	Y	186	165	0	51 1	22
						205 9							
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730													
02	7952 X	6718	-0-	-1234	-0-	116 1	6602 3	N	-0-				22
03	8525 X	7527	-0-	-998	-0-	130 1	7397 3	N	-0-				22
04	7770 X	6859	-0-	-911	-0-	121 1	6738 3	N	-0-				22
05	7967 X	4691	-0-	-3276	-0-	74 1	4617 3	N	-0-				22
*06	7620 X	5259	-0-	-2361	-0-	77 1	5182 3	N	-0-				22
07	7533 X	4558	-0-	-2975	-0-	66 1	4492 3	N	-0-				22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE																			
BPX OPERATING COMPANY																																	
BELLOWS-MEUTH																																	
WELL #: 1H														RRCID -> 258203				COMPL. DATE 10/22/2010				TOTAL DEPTH 11008				PERF.10928 - 15887							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
02	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-			127	1	7423	3	N	-0-			15	1	137														
03	6727	X	6258	-0-	-469	-0-			109	1	6149	3	N	-0-					137														
04	6510	X	5201	-0-	-1309	-0-			91	1	5110	3	N	-0-					137														
05	6727	X	3007	-0-	-3720	-0-			47	1	2960	3	N	-0-					137														
*06	6510	X	2807	-0-	-3703	-0-			43	1	2748	3	N	-0-					137														
									16	4																							
07	6727	X	2726	-0-	-4001	-0-			39	1	2626	3	N	-0-					137														
									61	4																							

STS														WELL #: 6H				RRCID -> 258270				COMPL. DATE 10/17/2010				TOTAL DEPTH 11106				PERF.11138 - 17081			
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-			1	1	77	3	N	15					155														
									17	9																							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155														
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-			13	1	721	3	N	93					248														
									25	4	102	9																					
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					248														
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					248														
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-					248														

BROWN-TRUSTS 3H														WELL #: 3H				RRCID -> 258271				COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH 10998				PERF.11362 - 17615			
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-			110	1	6254	3	N	45	134	1			88														
									50	9																							
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-			148	1	8411	3	N	326	147	1			267														
									92	4	359	9																					
04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-			158	1	8824	3	N	378	372	1			273														
									102	4	416	9																					
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-			108	1	6868	3	N	93	186	1			180														
									28	4	102	9																					
*06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-			120	1	8172	3	N	148	181	1			147														
									46	4	163	9																					
07	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-			129	1	8805	3	N	371	371	1			147														
									408	9																							

STS														WELL #: 8H				RRCID -> 258421				COMPL. DATE 11/04/2010				TOTAL DEPTH 10699				PERF.11044 - 17814			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-														
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-														

LOWE														WELL #: 2H				RRCID -> 258750				COMPL. DATE 10/01/2010				TOTAL DEPTH 12239				PERF.12141 - 16725			
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-			27	1	1574	3	N	160	203	1			200														
									13	4	176	9																					
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-			33	1	1871	3	N	164	178	0	5	1	181														
									15	4	180	9																					
04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-			29	1	1611	3	N	190	43	1			328														
									13	4	209	9																					
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-			25	1	1586	3	N	185	173	0			340														
									13	4	204	9																					
*06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-			21	1	1465	3	N	329	349	1			320														
									13	4	362	9																					
07	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-			24	1	1624	3	N	290	178	0	164	1	268														
									15	4	319	9																					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	25	1	1483	3	N	-0-		28	
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	66	1	3769	3	N	-0-		28	
04	780 X	35	-0-	-745	-0-	1	1	34	3	N	-0-		28	
05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	32	1	2099	3	N	-0-		28	
*06	780 X	448	-0-	-332	-0-	7	1	441	3	N	-0-		28	
07	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	170	1	11600	3	N	-0-		28	
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071														
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	74	1	4235	3	N	62	70 1	10	
						120	4	68	9					
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	84	1	4736	3	N	2		12	
						86	4	2	9					
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	80	1	4451	3	N	6		18	
						85	4	7	9					
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	59	1	3766	3	N	15		33	
						80	4	17	9					
*06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	60	1	4052	3	N	-0-		33	
						84	4							
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	58	1	3930	3	N	-0-		33	
						88	4							
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	3	N	-0-		82	
03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	38	1	2163	3	N	129	76 1	135	
						34	4	142	9					
04	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	33	1	1858	3	N	-0-		135	
05	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	3	N	-0-		135	
*06	1020 X	986	-0-	-34	-0-	14	1	972	3	N	-0-		135	
07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	27	1	1844	3	N	30		165	
						33	9							
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
02	6020 X	2276	-0-	-3744	-0-	37	1	2239	3	N	-0-		110	
03	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	165	1	9382	3	N	-0-		110	
04	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	132	1	7351	3	N	-0-		110	
						1	4							
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	57	1	3499	3	N	-0-		110	
						1	4							
*06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	108	1	7344	3	N	-0-		110	
						1	4							
07	7130 X	6462	-0-	-668	-0-	94	1	6368	3	N	-0-		110	
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	N	248	240 1	125	
						273	9							
03	806 N	318	-0-	-488	-0-	5	1	279	3	N	31	83 1	73	
						34	9							
04	1080 N	915	-0-	-165	-0-	8	1	438	3	N	426	304 1	195	
						469	9							
05	651 N	503	-0-	-148	-0-	3	1	204	3	N	269	166 0	137 1	161
						296	9							
*06	300 N	296	-0-	-4	-0-	28	3	268	9	N	244	166 1	239	
07	961 N	408	-0-	-553	-0-	3	1	201	3	N	185	161 0	154 1	109
						204	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
NICHOLS				WELL #:	1H	RRCID ->	260184	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL	DEPTH	12789	PERF.12790	- 18343
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5516 X	5357	-0-	-159	-0-	92	1	5265	3	N	-0-			-0-
03	6107 X	5609	-0-	-498	-0-	97	1	5512	3	N	-0-			-0-
04	5910 X	5430	-0-	-480	-0-	96	1	5334	3	N	-0-			-0-
05	5952 X	4436	-0-	-1516	-0-	69	1	4367	3	N	-0-			-0-
*06	5730 X	4734	-0-	-996	-0-	68	1	4666	3	N	-0-			-0-
07	5921 X	5362	-0-	-559	-0-	78	1	5284	3	N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5				WELL #:	5H	RRCID ->	260230	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11238	- 16491
02	19180 X	18283	-0-	-897	-0-	308	1	17625	3	N	318	311	1	172
						350	9							
03	20646 X	18578	-0-	-2068	-0-	316	1	17931	3	N	238	238	1	172
						69	4	262	9					
04	19740 X	17823	-0-	-1917	-0-	308	1	17165	3	N	254	326	1	100
						71	4	279	9					
05	20305 X	16248	-0-	-4057	-0-	248	1	15809	3	N	136	109	1	127
						41	4	150	9					
*06	19590 X	15220	-0-	-4370	-0-	215	1	14591	3	N	291	193	1	225
						94	4	320	9					
07	20243 X	11451	-0-	-8792	-0-	163	1	11094	3	N	176	183	1	218
						194	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 7				WELL #:	7H	RRCID ->	260232	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.11028	- 17181
02	3668 X	2807	-0-	-861	-0-	47	1	2614	3	N	133	133	1	-0-
						146	9							
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	77	1	4356	3	N	-0-			-0-
04	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	55	1	3084	3	N	-0-			-0-
						145	4							
05	4061 X	1602	-0-	-2459	-0-	24	1	1578	3	N	-0-			-0-
*06	3930 X	2148	-0-	-1782	-0-	29	1	2005	3	N	-0-			-0-
						114	4							
07	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	77	1	5269	3	N	-0-			-0-

JC MARTIN				WELL #:	2H	RRCID ->	260265	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL	DEPTH	11135	PERF.11046	- 17262
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

PIELOP COOKE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	260509	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL	DEPTH	10784	PERF.11227	- 16828
02	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	217	1	12579	3	N	41	56	1	112
						45	9							
03	11315 X	10712	-0-	-603	-0-	182	1	10323	3	N	101	98	1	115
						96	4	111	9					
04	10950 X	8920	-0-	-2030	-0-	156	1	8718	3	N	33			148
						10	4	36	9					
05	11315 X	5968	-0-	-5347	-0-	92	1	5876	3	N	-0-			148
*06	10950 X	6814	-0-	-4136	-0-	101	1	6713	3	N	-0-			148
07	11315 X	7356	-0-	-3959	-0-	107	1	7249	3	N	-0-			148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	96	1	5459	3	N	-0-			50
03	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	115	1	6554	3	N	68	66	1	52
						16	4	75	9					
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	116	1	6431	3	N	-0-			52
05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	115	1	7376	3	N	-0-			52
*06	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	112	1	7592	3	N	-0-			52
07	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	109	1	7432	3	N	-0-			52
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
02	1960 X	1571	-0-	-389	-0-	27	1	1531	3	N	12			150
						13	9							
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	49	1	2772	3	N	-0-			150
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	47	1	2585	3	N	-0-			150
05	1736 N	941	-0-	-795	-0-	15	1	917	3	N	-0-			150
						9	4							
*06	2730 N	536	-0-	-2194	-0-	8	1	528	3	N	-0-			150
07	2728 N	377	-0-	-2351	-0-	5	1	372	3	N	-0-			150
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
02	784 N	474	-0-	-310	-0-	3	1	156	3	N	286	321	1	152
						315	9							
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	19	1	1046	3	N	173	183	0	142
						190	9							
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	11	1	610	3	N	278	272	1	148
						306	9							
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	759	3	N	296	342	1	102
						326	9							
*06	1200 N	883	-0-	-317	-0-	10	1	683	3	N	173	128	1	147
						190	9							
07	961 N	714	-0-	-247	-0-	4	1	284	3	N	387	115	0	243
						426	9					176	1	
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149														
02	7084 X	5915	-0-	-1169	-0-	102	1	5802	3	N	10	28	1	67
						11	9							
03	7843 X	7077	-0-	-766	-0-	121	1	6883	3	N	66	70	1	63
						73	9							
04	8490 X	6920	-0-	-1570	-0-	122	1	6785	3	N	12			75
						13	9							
05	8773 X	5865	-0-	-2908	-0-	90	1	5766	3	N	8			83
						9	9							
*06	8490 X	6119	-0-	-2371	-0-	89	1	6020	3	N	9			92
						10	9							
07	7161 X	6572	-0-	-589	-0-	94	1	6447	3	N	28			120
						31	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STS				WELL #: 11H		RRCID -> 260601		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11478 - 18262				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	909	-0-	-99	-0-	14 1	105 9	790 3	Y	95	76 1					41
03	992 N	609	-0-	-383	-0-	10 1	6 4	570 3	Y	21	17 1					45
04	900 N	773	-0-	-127	-0-	11 1	34 4	634 3	Y	85	106 0					24
05	992 N	355	-0-	-637	-0-	5 1	37 9	313 3	Y	34						58
*06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	13 1	21 4	904 3	Y	69	65 1					62
07	806 N	642	-0-	-164	-0-	8 1	67 9	567 3	Y	61	49 0		61 1			13
STS B				WELL #: 8H		RRCID -> 260603		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11372 - 15531				
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	72 1	26 4	378 3	N	182	249 1					63
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	19 1	102 9	200 9	N	93	128 1					28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3	N							
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	8 1		114 3	N	188	168 1					50
*06	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	207 9		4507 3	N	1868	182 0		1499 1			237
07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	128 1	2055 9	4446 3	N	1956	560 0		1595 1			38
STS				WELL #: 13H		RRCID -> 260605		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 10821		PERF.11036 - 15754				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	7 1					143
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	35 1					108
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			Y	-0-						108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						108
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						108
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-						108
DONNELL C				WELL #: 1H		RRCID -> 260797		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 11436		PERF.11978 - 16544				
02	728 N	148	-0-	-580	-0-	2 1	7 9	139 3	N	6	49 1					40
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	3 3		17 9	N	15						55
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-						55
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	8 3		2 9	N	2						57
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 1		130 3	N	6						63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4		7 9	N	-0-						63
BROWN TRUST UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 261085		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 11349		PERF.11335 - 17221				
02	5040 X	3977	-0-	-1063	-0-	66 1	105 9	3806 3	Y	95						113
03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	94 1	88 9	5313 3	Y	80	173 1					20
04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	90 1	158 9	5037 3	Y	144	87 1					77
05	5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	66 1	70 9	4196 3	Y	64	107 1					34
*06	5310 X	4697	-0-	-613	-0-	66 1		4503 3	Y	101	101 1					34
07	5487 X	4477	-0-	-1010	-0-	17 4		111 9								
						63 1		4273 3	Y	112	114 1					32
						18 4		123 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 085408														
WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	42 1	2407 3	Y			95			113
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	105 9	73 1	4140 3	Y		58	156 1		15
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	64 9	66 1	3706 3	Y		99	61 1		53
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	109 9	42 1	2708 3	Y		39	71 1		21
*06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	43 9	44 1	2948 3	Y		61	61 1		21
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	18 4	18 4	67 9			80	78 1		23
						48 1	88 9	3292 3	Y					

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4 1	238 3	N			-0-			230
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	3 1	182 3	N			-0-			230
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N			-0-			230
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N			-0-			230
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N			-0-			230
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			230

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	156 1	9029 3	N			83			148
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	91 9	157 1	8890 3	N		12	88 1		72
04	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	13 9	150 1	8341 3	N		-0-			72
05	8463 X	5123	-0-	-3340	-0-	82 1	5005 3	N			33			105
*06	8190 X	7221	-0-	-969	-0-	36 9	104 1	7053 3	N		38			143
07	8463 X	7404	-0-	-1059	-0-	22 4	103 1	42 9			252	178 1		217
						277 9	7024 3	N						

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			3			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			52
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			2			54

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	26 1	1478 3	N			-0-			28
03	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	28 1	1604 3	N			-0-			28
04	1980 N	1597	-0-	-383	-0-	28 1	1569 3	N			-0-			28
05	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	25 1	1610 3	N			-0-			28
*06	1590 N	1392	-0-	-198	-0-	20 1	1372 3	N			-0-			28
07	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	19 1	1325 3	N			-0-			28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408																
STS C				WELL #:		4H	RRCID -> 262201				COMPL. DATE 10/07/2011				TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						165
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						165
PEEBLES UNIT 1						WELL #:	1H	RRCID -> 263063	COMPL. DATE 11/04/2011				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050									
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	3					N	-0-							53
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-		11	1		612	3		N	-0-							53
								14	4													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							53
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							53
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-		-0-						N	20							73
								22	9		43	3										
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							73
KRUGER						WELL #:	1H	RRCID -> 263317	COMPL. DATE 10/24/2011				TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-		39	1		2227	3		N	-0-							-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-		41	1		2337	3		N	-0-							-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-		38	1		2143	3		N	-0-							-0-
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-		33	1		2108	3		N	-0-							-0-
*06	2100	N	2003	-0-	-97	-0-		29	1		1974	3		N	-0-							-0-
07	2170	N	2120	-0-	-50	-0-		31	1		2089	3		N	-0-							-0-
ALEXANDER MURPHY						WELL #:	1H	RRCID -> 263544	COMPL. DATE 01/17/2012				TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951									
02	700	N	548	-0-	-152	-0-		348	1		58	3		N	129		117	1				142
								142	9													
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-		583	1		184	9		N	167		141	1				168
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-		-0-						N	227		162	1				233
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-		466	1		190	9		N	173		154	1				252
*06	750	N	618	-0-	-132	-0-		439	1		179	9		N	163		169	1				246
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-		420	1		158	3		N	240		340	1				146
								264	9													
EDWARDS A						WELL #:	1H	RRCID -> 263587	COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471									
02	3276	X	2844	-0-	-432	-0-		48	1		2741	3		N	50							133
								55	9													
03	3627	X	3073	-0-	-554	-0-		53	1		3009	3		N	10							143
								11	9													
04	3300	X	2962	-0-	-338	-0-		52	1		2899	3		N	10		85	1				68
								11	9													
05	3224	X	2016	-0-	-1208	-0-		31	1		1956	3		N	26							94
								29	9													
*06	3060	X	2655	-0-	-405	-0-		38	1		2592	3		N	23							117
								25	9													
07	3162	X	3002	-0-	-160	-0-		43	1		2918	3		N	37							154
								41	9													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408															
BROWN TRUSTS UNIT 3		WELL #:		1H		RRCID -> 264016		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL		DEPTH 11338		PERF.11391 - 17384					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02	7896 X	7574	-0-		-322		-0-		130	1	7444	3	N	-0-					45
03	8649 X	8516	-0-		-133		-0-		145	1	8246	3	N	114		121	1		38
									125	9									
04	8370 X	8166	-0-		-204		-0-		143	1	7964	3	N	54					92
									59	9									
05	8649 X	7532	-0-		-1117		-0-		114	1	7290	3	N	116		156	1		52
									128	9									
*06	8250 X	7580	-0-		-670		-0-		109	1	7415	3	N	51					103
									56	9									
07	8525 X	7704	-0-		-821		-0-		109	1	7445	3	N	136		179	1		60
									150	9									

EDWARDS B				WELL #:		2H		RRCID -> 264156		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL		DEPTH 11877		PERF.12433 - 17484			
02	1136 N	1136	-0-		-0-		-0-		19	1	1062	3	Y	50		52	1		38
									55	9									
03	1209 N	1178	-0-		-31		-0-		18	1	1031	3	Y	117		95	1		60
									129	9									
04	1680 N	471	-0-		-1209		-0-		5	1	291	3	Y	159		165	1		54
									175	9									
05	1326 N	1326	-0-		-0-		-0-		19	1	1237	3	Y	64		69	1		49
									70	9									
*06	1265 N	1265	-0-		-0-		-0-		17	1	1173	3	Y	59		83	1		25
									10	4	65	9							
07	1329 N	1329	-0-		-0-		-0-		18	1	1200	3	Y	90		89	1		26
									12	4	99	9							

PEEBLES UNIT 2				WELL #:		1H		RRCID -> 264428		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL		DEPTH 10976		PERF.10960 - 16792			
02	2342 X	2342	-0-		-0-		-0-		31	1	1744	3	N	429		434	1		235
									95	4	472	9							
03	1828 X	1828	-0-		-0-		-0-		24	1	1327	3	N	334		432	1		137
									110	4	367	9							
04	2088 X	2088	-0-		-0-		-0-		28	1	1545	3	N	369		334	1		172
									109	4	406	9							
05	1518 X	1518	-0-		-0-		-0-		17	1	1090	3	N	284		176	1		280
									99	4	312	9							
*06	1870 X	1870	-0-		-0-		-0-		20	1	1380	3	N	308		303	1		285
									131	4	339	9							
07	1905 X	1905	-0-		-0-		-0-		21	1	1422	3	N	320		327	1		278
									110	4	352	9							

GW DEEP GAS UNIT 4				WELL #:		2H		RRCID -> 264460		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL		DEPTH 12251		PERF.12486 - 17623			
02	2296 X	1073	-0-		-1223		-0-		16	1	894	3	N	148		156	1		133
									163	9									
03	2542 X	424	-0-		-2118		-0-		5	1	272	3	N	111					244
									25	4	122	9							
04	2100 X	97	-0-		-2003		-0-		1	1	56	3	N	31		129	0		146
									6	4	34	9							
05	2170 X	262	-0-		-1908		-0-		4	1	240	3	N	13					159
									4	4	14	9							
*06	420 N	248	-0-		-172		-0-		2	1	159	3	N	64					223
									17	4	70	9							
07	93 N	-0-	-0-		-93		-0-						N	-0-					223

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	69	1	3967	3	N	-0-		30	
03	4464 X	4446	-0-	-18	-0-	77	1	4369	3	N	-0-		30	
04	4320 X	3781	-0-	-539	-0-	66	1	3715	3	N	-0-		30	
05	4464 X	3703	-0-	-761	-0-	58	1	3645	3	N	-0-		30	
*06	4320 X	4258	-0-	-62	-0-	61	1	4183	3	N	-0-		30	
						14	4							
07	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	58	1	3916	3	N	-0-		30	
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
02	1960 X	1656	-0-	-304	-0-	27	1	1515	3	N	104	104 1	-0-	
						114	9							
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	37	1	2083	3	N	146	146 1	-0-	
						161	9							
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	37	1	2045	3	N	149	149 1	-0-	
						164	9							
05	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	24	1	1512	3	N	-0-		-0-	
*06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	160	160 1	-0-	
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-		-0-	
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	43	1	2490	3	Y	33	38 1	42	
						36	9							
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	38	1	2175	3	Y	130	137 1	35	
						27	4	143	9					
04	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	30	1	1692	3	Y	-0-		35	
05	2852 N	563	-0-	-2289	-0-	1	1	78	3	Y	376	376 1	35	
						70	4	414	9					
*06	2310 N	1952	-0-	-358	-0-	28	1	1924	3	Y	-0-		35	
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	29	1	1956	3	Y	-0-		35	
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
02	1848 N	1404	-0-	-444	-0-	24	1	1363	3	Y	15		48	
						17	9							
03	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	30	1	1690	3	Y	-0-	28 1	20	
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	48	1	2631	3	Y	-0-		20	
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	25	1	1588	3	Y	-0-		20	
*06	1650 N	1192	-0-	-458	-0-	17	1	1175	3	Y	-0-		20	
07	2449 N	876	-0-	-1573	-0-	13	1	863	3	Y	-0-		20	
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
02	1036 N	925	-0-	-111	-0-	16	1	892	3	Y	15		44	
						17	9							
03	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	19	1	1076	3	Y	-0-	26 1	18	
04	1260 N	871	-0-	-389	-0-	15	1	856	3	Y	-0-		18	
05	1023 N	680	-0-	-343	-0-	11	1	669	3	Y	-0-		18	
*06	1050 N	346	-0-	-704	-0-	5	1	341	3	Y	-0-		18	
07	899 N	243	-0-	-656	-0-	4	1	239	3	Y	-0-		18	
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			135
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	44	-0-	44	44	10	3	34	9	N	31					163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	19					182
*06	44 X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					182
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	78	1	5381	3	N	470	360	1			292
						517	9									
BELLWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943																
02	5656 X	4756	-0-	-900	-0-	81	1	4651	3	N	22					115
						24	9									
03	6262 X	5703	-0-	-559	-0-	97	1	5465	3	N	128	98	1			145
						141	9									
04	5460 X	4890	-0-	-570	-0-	86	1	4804	3	N	-0-					145
05	5270 X	3540	-0-	-1730	-0-	55	1	3439	3	N	42	79	1			108
						46	9									
*06	5520 X	3009	-0-	-2511	-0-	45	1	2912	3	N	47					155
						52	9									
07	5704 X	3086	-0-	-2618	-0-	44	1	2978	3	N	58					213
						64	9									
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912																
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	63	1	3601	3	N	18					48
						20	9									
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	69	1	3917	3	N	32					80
						126	4	35	9							
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	64	1	3530	3	N	10					90
						2	4	11	9							
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	59	1	3767	3	N	-0-					90
*06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	53	1	3652	3	N	7					97
						2	4	8	9							
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	54	1	3660	3	N	21					118
						23	9									
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255																
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	N	99	70	1			58
						109	9									
03	3100 N	3728	-0-	628	628	63	1	3539	3	N	101	57	1			102
						15	4	111	9							
04	1118 N	490	-0-	-628	-0-	1	1	33	3	N	342	369	1			75
						80	4	376	9							
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	N	146	129	1			92
						161	9									
*06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	3	1	221	3	N	225	187	1			130
						248	9									
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	62	1	4195	3	N	312	297	1			145
						343	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE				(CODE)				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	4			-0-

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908													
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	117
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	547	3	117
									14	4			
04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	117
									23	4			
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	117
									37	4			
*06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	117
									22	4			
07	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	343	3	117
									11	4			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160													
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NO RPT NO RPT													
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2024													

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1365

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
GENTRY				WELL #:	9H	RRCID	-> 267109	COMPL.	DATE 09/21/2012	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.13191	- 19567					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	616	N	499	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	9	1	490	3	N	-0-					187
03	341	N	57	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					187
04	480	N	356	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	22	4									
05	558	N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	6	1	350	3	N	-0-					187
*06	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					187
07	372	N	83	-0-	-0-	-289	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					187
									45	4									
WOOD UNIT 1						WELL #:	1H	RRCID	-> 267220	COMPL.	DATE 10/22/2012	TOTAL	DEPTH	12673	PERF.13228	- 19179			
02	28	X	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					42
03	31	X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1061	3	N	36					78
07	3100	N	6246	-0-	-0-	3146		3146	40	9									
									88	1	6017	3	N	128	66	1			140
									141	9									
WOOD UNIT 2						WELL #:	1H	RRCID	-> 267221	COMPL.	DATE 02/03/2013	TOTAL	DEPTH	12746	PERF.13206	- 17657			
02	3948	X	347	-0-	-0-	-3601	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	-0-					20
03	4371	X	2419	-0-	-0-	-1952	-0-	-0-	39	1	2212	3	Y	129	87	1			62
04	3390	X	835	-0-	-0-	-2555	-0-	-0-	26	4	142	9							
05	3503	X	3275	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	15	1	820	3	Y	-0-					62
*06	3390	X	2355	-0-	-0-	-1035	-0-	-0-	50	1	3225	3	Y	-0-					62
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2173	3	Y	112	94	1			80
									28	4	123	9							
									51	1	3490	3	Y	108	97	1			91
									119	9									
RANCHO LAGO VISTA						WELL #:	3H	RRCID	-> 267229	COMPL.	DATE 07/03/2012	TOTAL	DEPTH	12464	PERF.12725	- 18559			
02	3080	X	2630	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	45	1	2585	3	N	-0-					27
03	3410	X	2899	-0-	-0-	-511	-0-	-0-	50	1	2849	3	N	-0-					27
04	3300	X	2799	-0-	-0-	-501	-0-	-0-	49	1	2750	3	N	-0-					27
05	3379	X	456	-0-	-0-	-2923	-0-	-0-	8	1	448	3	N	-0-					27
*06	2970	X	1536	-0-	-0-	-1434	-0-	-0-	23	1	1513	3	N	-0-					27
07	2914	X	2087	-0-	-0-	-827	-0-	-0-	30	1	1991	3	N	-0-					27
									66	4									
STS C						WELL #:	6H	RRCID	-> 267484	COMPL.	DATE 09/15/2012	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11566	- 17217			
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	7	3	N	187	249	1			40
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	9									
04	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	548	9	N	498	353	0	153	1	32
05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	849	1	11389	3	N	399	163	0	163	1	105
*06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	9									
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648	1	10825	3	N	342	173	0	146	1	128
									376	9									
									802	1	12056	3	N	350	320	0			158
									385	9									
									657	1	756	3	N	307	333	1			132
									338	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																
WHEELER 7																
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 085408																
WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	79	1	4512	3	N	-0-			134		
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	78	1	4414	3	N	-0-			134		
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	79	1	4404	3	N	-0-			134		
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	62	1	3955	3	N	1			135		
						1	9									
*06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	58	1	3923	3	N	11			146		
						12	9									
07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	66	1	4446	3	N	2			148		
						2	9									

STS													WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916			
02	2800 N	984	-0-	-1816	161	15	1	894	3	Y	1	7 1		143		
						74	4	1	9							
03	1488 N	547	-0-	-941	-0-	9	1	489	3	Y	-0-	35 1		108		
						49	4									
04	2880 X	479	-0-	-2401	-0-	8	1	425	3	Y	-0-			108		
						46	4									
05	2976 X	10	-0-	-2966	-0-	7	3	3	4	Y	-0-			108		
*06	2880 X	50	-0-	-2830	-0-	21	3	29	4	Y	-0-			108		
07	1085 X	391	-0-	-694	-0-	5	1	310	3	Y	-0-			108		
						76	4									

FORREST WHEELER													WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534			
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	3	180	9	N	164	84 1		157		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	211 1		128		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	183 1		65		
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	276	191 1		150		
						67	4	304	9							
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	145 1		147		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	140 1		175		

MAUPIN UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A			
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1716	3	N	-0-			7		
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	26	1	1454	3	N	-0-			7		
						12	4									
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	30	1	1694	3	N	151	138 1		20		
						48	4	166	9							
05	1922 N	1554	-0-	-368	-0-	24	1	1519	3	N	-0-			20		
						11	4									
*06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	23	1	1548	3	N	-0-			20		
						12	4									
07	2015 N	1647	-0-	-368	-0-	24	1	1623	3	N	-0-			20		

WHEELER 2													WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145		
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2025																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	63 1	3591 3	Y	64	100	1		14	
03	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	70 9	3681 3	Y	-0-				14	
04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	65 1	4918 3	Y	-0-				14	
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	88 1	4212 3	Y	61	59	1		16	
*06	3990 X	2137	-0-	-1853	-0-	67 9	2048 3	Y	36	42	1		10	
07	5177 X	4346	-0-	-831	-0-	31 1	40 9		-0-				10	
						18 4	4283 3	Y						
						63 1								
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
02	3780 X	3420	-0-	-360	-0-	56 1	3185 3	Y	163	127	1		36	
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	179 9	3835 3	Y	-0-				36	
04	4530 X	3542	-0-	-988	-0-	68 1	3480 3	Y	-0-				36	
05	4681 X	3290	-0-	-1391	-0-	62 1	3099 3	Y	129	131	1		34	
*06	4530 X	3257	-0-	-1273	-0-	49 1	3046 3	Y	152	145	1		41	
07	3906 X	3008	-0-	-898	-0-	142 9	2964 3	Y	-0-				41	
						44 1								
						167 9								
						44 1								
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
02	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	128 1	7276 3	N	79	86	1		88	
03	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	87 9	7594 3	N	2				90	
04	8250 X	7553	-0-	-697	-0-	134 1	7407 3	N	10				100	
05	8525 X	5750	-0-	-2775	-0-	19 4	5661 3	N	-0-				100	
*06	8250 X	4370	-0-	-3880	-0-	133 1	4276 3	N	-0-				100	
07	8308 X	5378	-0-	-2930	-0-	2 4	5300 3	N	-0-				100	
						89 1								
						63 1								
						31 4								
						78 1								
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	71 1	4046 3	N	-0-				9	
03	4495 X	4345	-0-	-150	-0-	87 9	4270 3	N	-0-				9	
04	4320 X	3981	-0-	-339	-0-	75 1	3911 3	N	-0-				9	
05	4557 X	2989	-0-	-1568	-0-	70 1	2942 3	N	-0-				9	
*06	4410 X	4016	-0-	-394	-0-	47 1	3942 3	N	-0-				9	
07	4557 X	3785	-0-	-772	-0-	58 1	3730 3	N	-0-				9	
						16 4								
						55 1								
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
02	2436 X	2352	-0-	-84	-0-	40 1	2249 3	Y	57	55	1		43	
03	2697 X	1439	-0-	-1258	-0-	63 9	1326 3	Y	82	83	1		42	
04	3150 X	1089	-0-	-2061	-0-	23 1	815 3	Y	236	198	1		80	
05	3255 X	2893	-0-	-362	-0-	90 9	2767 3	Y	77	98	1		59	
*06	3150 X	2661	-0-	-489	-0-	14 1	2548 3	Y	69	98	1		30	
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	260 9	2556 3	Y	101	102	1		29	
						41 1								
						85 9								
						37 1								
						76 9								
						38 1								
						111 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY																			
GENTRY																			
WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
04	72 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		71 3	N	-0-					78	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
GENTRY														WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475					
02	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1	2149 3	Y	32						60	
									35 9										
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	935 3	Y	-0-						60	
									12 4										
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	164 3	Y	-0-						60	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60	
KOCIAN UNIT 1														WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944					
02	5880 X	4597	-0-	-1283	-0-	-0-			75 1	4266 3	N	233	266 1					42	
									256 9										
03	6510 X	4930	-0-	-1580	-0-	-0-			84 1	4757 3	N	81						123	
									89 9										
04	6300 X	4130	-0-	-2170	-0-	-0-			73 1	4057 3	N	-0-						123	
05	5084 X	3852	-0-	-1232	-0-	-0-			59 1	3793 3	N	-0-						123	
*06	4920 X	3981	-0-	-939	-0-	-0-			57 1	3924 3	N	-0-						123	
07	5084 X	3540	-0-	-1544	-0-	-0-			50 1	3446 3	N	40						163	
									44 9										
WHEELER MCTEE														WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178					
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1	1936 3	N	10						93	
									11 9										
03	2356 N	1515	-0-	-841	-0-	-0-			26 1	1474 3	N	14						107	
									15 9										
04	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	-0-			26 1	1420 3	N	-0-						107	
05	2201 N	334	-0-	-1867	-0-	-0-			5 1	329 3	N	-0-						107	
*06	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	-0-			18 1	1276 3	N	-0-						107	
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	1734 3	N	-0-						107	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																				
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8					8	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	32					40	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484																				
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	618	3	N		212	212	0			-0-	
								233	9											
03	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	562	3	N		186	186	0			-0-	
								205	9											
04	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	633	3	N		168	168	0			-0-	
								185	9											
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	629	3	N		170	170	0			-0-	
								187	9											
*06	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1329	3	N		112	112	0			-0-	
								123	9											
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1372	3	N		123	123	0			-0-	
								135	9											
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238																				
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1549	3	N		325	343	1			57	
								358	9											
03	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	30	1	1687	3	N		295	185	0	130	1	37	
								325	9											
04	2160 N	1701	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	23	1	1276	3	N		365	242	1			160	
								402	9											
05	2139 N	91	-0-	-2048	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	N		33					193	
								36	9											
*06	3000 N	7695	-0-	4695	-0-	4695	4695	81	1	5495	3	N		1926	168	0	1789	1	162	
								2119	9											
07	3100 N	15680	-0-	12580	-0-	17275	17275	175	1	11905	3	N		3273	3237	1			198	
								3600	9											
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597																				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379																				
02	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2098	3	N		-0-					70	
03	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1032	3	N		-0-					70	
04	633 X	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	622	3	N		-0-					70	
05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N		-0-					70	
*06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1041	3	N		-0-					70	
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1206	3	N		-0-					70	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
GENTRY				WELL #:	4H	RRCID ->	268355	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.13510	-	18138		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		698 X	698	-0-	-0-	-0-		12 1	683 3	Y		3					123
03		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-		29 1	1658 3	Y		-0-					123
04		677 X	677	-0-	-0-	-0-		12 1	648 3	Y		13					136
								3 4	14 9								
05		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-		25 1	1629 3	Y		-0-					136
*06		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-		48 1	3287 3	Y		-0-					136
07		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-		71 1	4827 3	Y		-0-					136
GENTRY				WELL #:	6H	RRCID ->	268356	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.13552	-	18003		
02		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-		29 1	1673 3	N		-0-					43
03		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-		21 1	1184 3	N		-0-					43
04		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-		19 1	1068 3	N		-0-					43
								14 4									
05		903 X	903	-0-	-0-	-0-		14 1	889 3	N		-0-					43
*06		895 X	895	-0-	-0-	-0-		13 1	882 3	N		-0-					43
07		764 X	764	-0-	-0-	-0-		11 1	753 3	N		-0-					43
GENTRY				WELL #:	29H	RRCID ->	268357	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.13593	-	18654		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238				Y		-0-					-0-
KAREN WHEELER				WELL #:	2H	RRCID ->	268411	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL	DEPTH	12823	PERF.12749	-	18411		
02	1960 N	1862	-0-	-98	-0-	32 1	1830 3	N	-0-								153
03	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	38 1	2134 3	N	-0-								153
04	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	36 1	2000 3	N	-0-								153
05	2077 N	1717	-0-	-360	-0-	27 1	1690 3	N	-0-								153
*06	2100 N	1680	-0-	-420	-0-	24 1	1656 3	N	-0-								153
07	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	25 1	1714 3	N	-0-								153
STS				WELL #:	7H	RRCID ->	268485	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.11018	-	15858		
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	13 1	746 3	N	17								127
						19 9											
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	7 1	399 3	N	1								128
						11 4	1 9										
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	7 1	406 3	N	132	160	1						100
						145 9											
05	806 N	217	-0-	-589	-0-	3 1	170 3	N	40								140
						44 9											
*06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	170	185	1						125
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	8 1	536 3	N	67								192
						73 4	74 9										
GENTRY				WELL #:	8H	RRCID ->	268684	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	13088	PERF.13176	-	18769		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								11
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								11

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1371

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9996 X	4680	-0-	-5316	-0-	78	1	4602	3	N	-0-			-0-
03	11005 X	9062	-0-	-1943	-0-	155	1	8788	3	N	86	86	1	-0-
						24	4	95	9					
04	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	193	1	10655	3	N	-0-			-0-
						14	4							
05	9889 X	6229	-0-	-3660	-0-	97	1	6090	3	N	-0-			-0-
						42	4							
*06	8850 X	7986	-0-	-864	-0-	118	1	7838	3	N	-0-			-0-
						30	4							
07	11222 X	9246	-0-	-1976	-0-	131	1	8925	3	N	173	173	1	-0-
						190	9							
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781														
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	N	218	241	1	132
						240	9							
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	N	90	95	1	127
						99	9							
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	231	188	1	170
						254	9							
05	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	1297	1	548	3	N	423	375	1	218
						465	9							
*06	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	782	1	5073	3	N	1952	371	0	307
						2147	9							
07	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	559	1	5704	3	N	2226	191	0	203
						2449	9							
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712														
02	4648 X	3720	-0-	-928	-0-	63	1	3657	3	N	-0-			63
03	5146 X	747	-0-	-4399	-0-	13	1	734	3	N	-0-			63
04	3660 X	377	-0-	-3283	-0-	7	1	370	3	N	-0-			63
05	4123 X	244	-0-	-3879	-0-	4	1	240	3	N	-0-			63
*06	3990 X	238	-0-	-3752	-0-	3	1	235	3	N	-0-			63
07	4123 X	217	-0-	-3906	-0-	3	1	214	3	N	-0-			63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	103	1	5848	3	N	-0-		271	
03	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	114	1	6471	3	N	-0-		271	
04	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	115	1	6395	3	N	-0-		271	
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	88	1	5612	3	N	-0-		271	
*06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	68	1	4705	3	N	-0-		271	
07	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	93	1	6353	3	N	-0-		271	
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
02	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	82	1	4572	3	N	497	484 1	90	
						547	9							
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	53	1	3049	3	N	271	120 0 133 1	108	
						23	4	298	9					
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	53	1	2965	3	N	193	151 1	150	
						21	4	212	9					
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1326	3	N	79	196 1	33	
						87	9							
*06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	11	1	732	3	N	79		112	
						87	9							
07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	22	1	1536	3	N	117	74 1	155	
						104	4	129	9					
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
02	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	18	1	1055	3	N	-0-		85	
03	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	20	1	1146	3	N	-0-		85	
						12	4							
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	3	N	-0-		85	
						12	4							
05	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	18	1	1129	3	N	-0-		85	
*06	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	16	1	1095	3	N	-0-		85	
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	3	N	-0-		85	
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	292	216 1	220	
						2	4	321	9					
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	246	116 0 115 1	235	
						7	4	271	9					
04	510 N	379	-0-	-131	-0-	2	1	44	3	Y	301	282 0	254	
						2	4	331	9					
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	56	1	54	3	Y	305	137 0 144 1	278	
						1	4	336	9					
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	281	1	251	3	Y	265	110 0 115 1	318	
						2	4	292	9					
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	26	3	Y	296	130 0 262 1	222	
						326	9							
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546														
02	11928 X	9478	-0-	-2450	-0-	163	1	9300	3	N	14		177	
						15	9							
03	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	405	1	23067	3	N	20	95 1	102	
						6	4	22	9					
04	11790 X	9783	-0-	-2007	-0-	3821	1	5926	3	N	13		115	
						22	4	14	9					
05	11470 X	6142	-0-	-5328	-0-	96	1	6046	3	N	-0-		115	
*06	74054 X	74054	-0-	-0-	-0-	1041	1	73002	3	N	7		122	
						3	4	8	9					
07	15655 X	9747	-0-	-5908	-0-	141	1	9589	3	N	15		137	
						17	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	30 1	1712 3	N		226	190 1		248	
03	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	249 9	1060 3	N		177			425	
04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	19 1	974 3	N		218	188 1		455	
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38 4	240 9			158	185 1		428	
*06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	17 1	537 3	N		277	213 1		492	
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	44 4	174 9			202	267 1		427	
						9 1	2449 3	N						
						40 4	305 9							
						36 1	1812 3	N						
						73 4								
						27 1								
						222 9								
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858														
02	239 X	239	-0-	-0-	-0-	5 1	113 3	Y		109	171 1		82	
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	1 4	120 9			57	43 0	41 1	55	
04	570 N	83	-0-	-487	-0-	23 1	351 3	Y		57	64 0		48	
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	4 4	63 9			92	26 0	30 1	84	
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y		89	33 0	35 1	105	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1 4	63 9			98	43 0	87 1	73	
						45 1	46 3	Y						
						1 4	101 9							
						232 1	204 3	Y						
						2 4	98 9							
						59 1	23 3	Y						
						108 9								
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248														
02	1036 X	660	-0-	-376	-0-	11 1	638 3	N		10			60	
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	11 9				-0-			60	
04	3000 N	3684	-0-	684	-0-	34 1	1911 3	N		-0-			60	
05	3100 N	6355	-0-	3255	-0-	65 1	3619 3	N		3			63	
*06	3000 N	7293	-0-	4293	-0-	97 1	6254 3	N					185	
07	8851 X	619	-0-	-8232	-0-	1 4	3 9			122			185	
						103 1	7024 3	N						
						32 4	134 9							
						9 1	610 3	N		-0-				
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171														
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	62 1	3583 3	Y		-0-			-0-	
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	76 1	4282 3	Y		-0-			-0-	
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	71 1	3958 3	Y		-0-			-0-	
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	62 1	3999 3	Y		-0-			-0-	
*06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	57 1	3872 3	Y		-0-			-0-	
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	60 1	4079 3	Y		-0-			-0-	
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114														
02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	43 1	2472 3	Y		-0-			-0-	
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	52 1	2946 3	Y		-0-			-0-	
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	50 1	2776 3	Y		-0-			-0-	
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	45 1	2868 3	Y		-0-			-0-	
*06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	35 1	2390 3	Y		-0-			-0-	
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	46 1	3111 3	Y		-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
JC MARTIN				WELL #:	5H	RRCID ->	270522	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.11260	-	16135	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-			115 410	1 9	6735	3	Y	373	378 1		65
03	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-			102 35	1 4	5787	3 75	Y	68			133
04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-			115 20	1 4	6424	3 168	Y	153			286
05	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-			85 1	1	5446	3	Y	-0-	191 1		95
*06	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-			84 1	1	5826	3	Y	17			112
07	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-			1 4	4	19	9					
								112 48	1 9	7662	3	Y	44			156
RYAN				WELL #:	4H	RRCID ->	270641	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	13631	PERF.13941	-	18940	
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-			76 1	1	4315	3	Y	-0-			74
03	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-			97 16	1 4	5473	3	Y	-0-			74
04	4260 X	3623	-0-	-637	-0-			63 1	1	3560	3	Y	-0-			74
05	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-			78 1	1	4936	3	Y	-0-			74
*06	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-			79 14	1 4	5353	3	Y	-0-			74
07	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-			85 1	1	5801	3	Y	-0-			74
RANCHO LAGO VISTA				WELL #:	4H	RRCID ->	270644	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.13019	-	17985	
02	1568 N	1393	-0-	-175	-0-			24 1	1	1369	3	N	-0-			176
03	1767 N	1674	-0-	-93	-0-			29 1	1	1645	3	N	-0-			176
04	1710 N	1269	-0-	-441	-0-			22 1	1	1247	3	N	-0-			176
05	1550 N	521	-0-	-1029	-0-			8 1	1	513	3	N	-0-			176
*06	1620 N	204	-0-	-1416	-0-			3 1	1	201	3	N	-0-			176
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-			34 1	1	2346	3	N	-0-			176
KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	270652	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	12118	PERF.12399	-	18819	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1375

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GW DEEP GAS UNIT 5														
WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12391 PERF.12580 - 17307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	1984 N	1710	-0-	-274	-0-	24 1	1564 3	N	111	140 1				60
09	1980 N	1672	-0-	-308	-0-	122 9	1632 3	N	13					73
10	1984 N	1692	-0-	-292	-0-	26 1	1528 3	N	126	71 1				128
11	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	14 9	1324 3	N	267	312 1				83
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	25 1	1507 3	N	210	202 1				91
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	231 9	1957 3	N	192	132 1				151
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	33 1	1689 3	N	206	310 1				47
03	1767 N	605	-0-	-1162	-0-	211 9	522 3	N	67	72 1				42
04	2130 N	425	-0-	-1705	-0-	74 9	35 3	N	354	333 1				63
05	2170 N	489	-0-	-1681	-0-	1 1	423 3	N	54					117
*06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	389 9	1361 3	N	300	310 1				107
*07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	59 9	1292 3	N	209	129 1				187
						20 1								
						330 9								
						19 1								
						230 9								
JC MARTIN														
WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	33 1	1911 3	Y	-0-					-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	38 1	2171 3	Y	-0-					-0-
04	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	34 1	1900 3	Y	-0-					-0-
05	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	32 1	2015 3	Y	-0-					-0-
*06	2130 N	1943	-0-	-187	-0-	28 1	1915 3	Y	-0-					-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	30 1	2056 3	Y	-0-					-0-
STS														
WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	17 1	1001 3	Y	170	118 1				74
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	187 9	601 3	Y	31	30 1				75
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	11 1	34 9	Y	254	258 0				71
05	1333 N	414	-0-	-919	-0-	9 4	1367 3	Y	35					106
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	25 1	1071 3	Y	115	118 1				103
07	1581 N	1119	-0-	-462	-0-	69 4	127 9	Y	143	114 0	102 1			30
						6 1	948 3	Y						
						39 9								
						15 1								
						37 4								
						14 1								
						157 9								
JC MARTIN														
WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	7 1	371 3	Y	-0-					16
03	354 X	354	-0-	-0-	-0-	6 1	348 3	Y	-0-					16
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3	Y	-0-					16
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	Y	-0-					17
*06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-					17
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-					17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	95	1	5362	3	Y	3			19
						3	9							
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	99	1	5591	3	Y	-0-			19
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	88	1	4903	3	Y	-0-			19
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	62	1	3897	3	Y	9			28
						3	4	10	9					
*06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	41	1	2726	3	Y	2			30
						1	4	2	9					
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	46	1	3167	3	Y	16			46
						18	9							
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
02	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	32	1	1827	3	Y	-0-			-0-
03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	40	1	2268	3	Y	-0-			-0-
04	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	33	1	1833	3	Y	-0-			-0-
05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	38	1	2438	3	Y	-0-			-0-
*06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	38	1	2597	3	Y	-0-			-0-
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	45	1	3045	3	Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
02	2968 X	2406	-0-	-562	-0-	41	1	2365	3	Y	-0-			-0-
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	55	1	3142	3	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	60	1	3324	3	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2751	-0-	-194	-0-	41	1	2566	3	Y	131	131	1	-0-
						144	9							
*06	3180 X	2662	-0-	-518	-0-	38	1	2613	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	3286 X	2904	-0-	-382	-0-	42	1	2862	3	Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	37	1	2109	3	Y	3			19
						3	9							
03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	-0-			19
04	792 X	792	-0-	-0-	-0-	14	1	778	3	Y	-0-			19
05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	10	1	616	3	Y	1			20
						1	9							
*06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	Y	-0-			20
07	570 X	570	-0-	-0-	-0-	8	1	559	3	Y	3			23
						3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
DONNELL A				WELL #:	4H	RRCID ->	271035	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.11771	-	16522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	208	1	213	3	N	212	162	1			91
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	233	9	311	3	N	284	127	0	164	1	84
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	171	1			N	290	262	0			112
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312	9	13	3	N	276	270	0			118
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	10	1			N	243	259	1			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	304	9			N	226	261	1			67

BROWN-TRUSTS				WELL #:	8H	RRCID ->	271169	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11348	-	17064	
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	64	1	3694	3	Y	31	38	1			57
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	34	9	3628	3	Y	142	150	1			49
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	64	1	3220	3	Y	83					132
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	156	9	3325	3	Y	90	99	1			123
*06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	58	1	3213	3	Y	98	102	0			119
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	91	9	3360	3	Y	98	105	1			112
						52	1									
						99	9									
						47	1									
						108	9									
						49	1									
						108	9									

BROWN-TRUSTS				WELL #:	9H	RRCID ->	271183	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11220	-	17290	
02	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	120	1	6880	3	Y	76	38	1			102
03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	84	9	3367	3	Y	113	176	1			39
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	59	1	3179	3	Y	83					122
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	124	9	3116	3	Y	72	91	1			103
*06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	57	1	2917	3	Y	76	85	0			94
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	91	9	3098	3	Y	77	83	1			88
						49	1									
						79	9									
						43	1									
						84	9									
						46	1									
						85	9									

EDWARDS B				WELL #:	1H	RRCID ->	271186	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL	DEPTH	11988	PERF.12356	-	18163	
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	57	1	3315	3	Y	246	178	1			112
03	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	271	9	2673	3	Y	292	293	1			111
04	3480 X	3225	-0-	-255	-0-	47	1	2890	3	Y	257	245	1			123
05	3875 X	2151	-0-	-1724	-0-	321	9	1930	3	Y	174	202	1			95
*06	3750 X	1712	-0-	-2038	-0-	52	1	1516	3	Y	158	104	1			149
07	3875 X	2410	-0-	-1465	-0-	283	9	2181	3	Y	179	215	1			113
						30	1									
						191	9									
						22	1									
						174	9									
						32	1									
						197	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY																													
WHEELER 5																													
WELL #: 2H															RRCID -> 271206														
COMPL. DATE 06/04/2013															TOTAL DEPTH 12762														
PERF.13189															- 17679														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1029	3	Y	-0-					-0-								
03	1147	N	1126	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1066	3	Y	37	37	1			-0-								
											41	9																	
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	936	3	Y	-0-					-0-								
05	1147	N	867	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	785	3	Y	64	64	1			-0-								
											70	9																	
*06	1080	N	1068	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1052	3	Y	-0-					-0-								
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1091	3	Y	-0-					-0-								
STS B															WELL #: 4H														
RRCID -> 271208															COMPL. DATE 08/07/2013														
TOTAL DEPTH 11127															PERF.11084 - 15758														
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	84	3	Y	92	125	1			65								
											101	9																	
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	200	3	Y	75	49	1			91								
											2	4	83	9															
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	4	Y	77	128	1			40								
											85	9																	
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	127	3	Y	125	121	1			44								
											7	4	138	9															
*06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	62	3	Y	221	167	1			98								
											7	4	243	9															
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	228	9	Y	207	131	1			174								
WHEELER 5															WELL #: 6H														
RRCID -> 271232															COMPL. DATE 06/03/2013														
TOTAL DEPTH 12785															PERF.13133 - 17884														
02	4116	X	2598	-0-	-0-	-1518	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2553	3	Y	-0-					-0-								
03	3968	X	3680	-0-	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3524	3	Y	85	85	1			-0-								
											94	9																	
04	3840	X	3673	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	3608	3	Y	-0-					-0-								
05	3968	X	3303	-0-	-0-	-665	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	3064	3	Y	174	174	1			-0-								
											191	9																	
*06	3570	X	2881	-0-	-0-	-689	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2840	3	Y	-0-					-0-								
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	3838	3	Y	-0-					-0-								
GLADYS WHEELER															WELL #: 12H														
RRCID -> 271234															COMPL. DATE 06/27/2013														
TOTAL DEPTH 12208															PERF.12110 - 18150														
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	535	3	Y	-0-					221								
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	36					257								
											40	9																	
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	626	3	Y	184	168	1			273								
											202	9																	
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	469	3	Y	158	168	1			263								
											174	9																	
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	629	3	Y	182	162	1			283								
											200	9																	
07	868	N	130	-0-	-0-	-738	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	Y	-0-					283								
WK BROWN DYKE UNIT 1															WELL #: 1H														
RRCID -> 271373															COMPL. DATE 06/13/2013														
TOTAL DEPTH 10903															PERF.11258 - 17663														
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	807	3	N	260	265	1			52								
											286	9																	
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1183	3	N	327	187	1			192								
											360	9																	
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1406	3	N	271	376	1			87								
											298	9																	
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2820	3	N	348	380	1			55								
											383	9																	
*06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	3137	3	N	315	187	1			183								
											347	9																	
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2967	3	N	373	373	1			183								
											410	9																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS B															
WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE		CODE				CODE		
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	119	1	101	3	Y	60	116	1		42
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	66	9	136	3	Y	56	31	1		67
04	390 N	174	-0-	-216	-0-	3	1	62	9		88	109	1		46
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	Y	117	122	1		41
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	2	4	97	9		151	125	1		67
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	64	1	143	3	Y	121	86	1		102
						6	4	129	9						
						71	1	56	3	Y					
						4	4	166	9						
						13	1	133	9	Y					
BROWN-TRUSTS														WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619	
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-				56
03	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	166	1	9396	3	Y	139	152	1		43
04	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	153	9								
05	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	135	1	7500	3	Y	77	73	1		47
*06	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	85	9								
07	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	110	1	7012	3	Y	179	170	1		56
						197	9								
						111	1	7551	3	Y	66	78	1		44
						73	9								
						120	1	8173	3	Y	157	154	1		47
						173	9								
STS B														WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765	
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	164	1	142	3	Y	201	157	1		142
03	527 N	359	-0-	-168	-0-	221	9								
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	126	106	1		162
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	4	4	139	9		334	322	1		174
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	53	3	Y					
07	465 N	269	-0-	-196	-0-	5	4	367	9		229	322	1		81
						105	1	199	3	Y					
						10	4	252	9						
						68	1	55	3	Y	287	241	1		127
						8	4	316	9						
						13	1	256	9	Y	233	165	1		195
BROWN DISTRIBUTING A														WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001	
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	72	1	4082	3	N	-0-				86
03	4216 X	1575	-0-	-2641	-0-	28	1	1547	3	N	-0-				86
04	4080 X	896	-0-	-3184	-0-	16	1	880	3	N	-0-				86
05	4216 X	1186	-0-	-3030	-0-	18	1	1148	3	N	-0-				86
*06	4080 X	1388	-0-	-2692	-0-	20	1	1368	3	N	-0-				86
07	4216 X	1759	-0-	-2457	-0-	25	1	1734	3	N	-0-				86

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	9240 X	8750	-0-	-490	-0-	151	1	8599	3	N	-0-	92
03	10354 X	9837	-0-	-517	-0-	171	1	9665	3	N	1	93
						1	9					
04	10020 X	8728	-0-	-1292	-0-	153	1	8558	3	N	12	105
						4	4	13	9			
05	10354 X	5825	-0-	-4529	-0-	90	1	5718	3	N	12	117
						4	4	13	9			
*06	9510 X	5159	-0-	-4351	-0-	76	1	5037	3	N	8	125
						37	4	9	9			
07	9827 X	6939	-0-	-2888	-0-	100	1	6830	3	N	8	133
						9	9					
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107												
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	792	385
						871	9					
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	21	1	1167	3	Y	597	308
						657	9					
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	20	1	1135	3	Y	228	382
						251	9					
05	1891 N	922	-0-	-969	-0-	10	1	647	3	Y	241	308
						265	9					
*06	1800 N	1236	-0-	-564	-0-	13	1	889	3	Y	304	212
						334	9					
07	1457 N	825	-0-	-632	-0-	2	1	155	3	Y	607	303
						668	9					
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873												
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	8	48
						9	9					
03	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	32	1	1820	3	Y	39	87
						54	4	43	9			
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	102	1	5708	3	Y	48	59
						53	9					
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	58	1	3717	3	Y	159	85
						175	9					
*06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	53	1	3557	3	Y	190	150
						15	4	209	9			
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	62	1	4243	3	Y	179	200
						197	9					
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661												
02	3360 X	3307	-0-	-53	-0-	57	1	3250	3	N	-0-	68
03	5177 X	3664	-0-	-1513	-0-	63	1	3573	3	N	25	93
						28	9					
04	5010 X	3032	-0-	-1978	-0-	52	1	2912	3	N	62	42
						68	9					
05	5177 X	2387	-0-	-2790	-0-	36	1	2329	3	N	20	62
						22	9					
*06	3780 X	902	-0-	-2878	-0-	13	1	853	3	N	-0-	62
						36	4					
07	3658 X	1454	-0-	-2204	-0-	20	1	1377	3	N	10	72
						46	4	11	9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
BROWN-TRUSTS															
WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			56	
03	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	138	1	7804	3	Y	223	210	1	69	
						13	4	245	9						
04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	97	1	5439	3	Y	107	111	1	65	
						13	4	118	9						
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	56	1	3587	3	Y	178	187	1	56	
						19	4	196	9						
*06	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	90	1	6046	3	Y	102	90	1	68	
						15	4	112	9						
07	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	85	1	5786	3	Y	216	219	1	65	
						15	4	238	9						
BROWN-TRUSTS														WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607	
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	8	1	452	3	Y	8			48	
						9	9								
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	9	1	528	3	Y	39			87	
						72	4	43	9						
04	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	36	1	1999	3	Y	5	76	1	16	
						6	9								
05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	3	Y	26	28	1	14	
						29	9								
*06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	28	1	1870	3	Y	31	21	1	24	
						34	9								
07	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	28	1	1920	3	Y	26	21	1	29	
						29	9								
FORREST WHEELER														WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912	
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	27	1	1616	3	Y	144	142	0	2	1
						158	9								
03	1798 N	1432	-0-	-366	-0-	21	1	1256	3	Y	141	140	0	1	1
						155	9								
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	24	1	1428	3	Y	149	149	0		
						164	9								
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	21	1	1404	3	Y	178	178	0		
						196	9								
*06	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	20	1	1400	3	Y	109	109	0		
						120	9								
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	23	1	1596	3	Y	84	63	0	21	1
						92	9								
EDWARDS B														WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095	
02	2856 X	2677	-0-	-179	-0-	43	1	2484	3	Y	136	118	1	62	
						150	9								
03	3162 X	2430	-0-	-732	-0-	39	1	2205	3	Y	169	167	1	64	
						186	9								
04	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	37	1	2064	3	Y	128	131	1	61	
						141	9								
05	3100 X	2179	-0-	-921	-0-	31	1	2009	3	Y	126	118	1	69	
						139	9								
*06	3000 X	1865	-0-	-1135	-0-	25	1	1711	3	Y	117	75	1	111	
						129	9								
07	2976 X	2262	-0-	-714	-0-	31	1	2097	3	Y	122	156	1	77	
						134	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY																
STS																
WELL #: 22H												RRCID -> 271639				
COMPL. DATE 02/19/2025												TOTAL DEPTH 11059				
PERF.11083												- 15537				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	36145 X	36145	-0-	-0-	-0-	408	1	29507	3	Y	5664	5657	0			13
03	131833 X	131833	-0-	-0-	-0-	6230	9	111738	3	Y	16688	16554	0	118	1	29
04	84210 X	84210	-0-	-0-	-0-	1738	1	73246	3	Y	8887	8885	0			31
05	35126 X	35126	-0-	-0-	-0-	18357	9	30785	3	Y	3531	3502	0	40	1	20
*06	62209 X	62209	-0-	-0-	-0-	1188	1	52421	3	Y	8294	8251	0			63
07	117924 X	49633	-0-	-68291	-0-	9776	9	43211	3	Y	5321	5321	0			63
						457	1									
						3884	9									
						665	1									
						9123	9									
						569	1									
						5853	9									
DONNELL B												WELL #: 1H				
RRCID -> 271649												COMPL. DATE 06/01/2013				
TOTAL DEPTH 11706												PERF.11959 - 18947				
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	237	1	229	3	N	49	69	1			21
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	54	9	458	3	N	76	34	0	41	1	22
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	248	1	72	3	N	107	88	0			41
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	84	9	16	3	N	98	97	0			42
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	20	1									
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	118	9			N	69	82	1			29
						13	1			N	43	59	1			13
STS C												WELL #: 7H				
RRCID -> 271660												COMPL. DATE 06/01/2023				
TOTAL DEPTH 11268												PERF.11372 - 18193				
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	25	1	1418	3	Y	462	202	0	167	1	258
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	508	9	1613	3	Y	484	90	0	385	1	267
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	28	1	1442	3	Y	399	309	0	170	1	187
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	532	9	1534	3	Y	404	163	0	161	1	267
*06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	26	1	2093	3	Y	379	165	0	258	1	223
07	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	439	9	2308	3	Y	464	201	0	185	1	301
						24	1									
						444	9									
						31	1									
						417	9									
						34	1									
						510	9									
BROWN-TRUSTS UNIT 2												WELL #: 1H				
RRCID -> 271748												COMPL. DATE 11/08/2013				
TOTAL DEPTH 11359												PERF.11284 - 17203				
02	12908 X	9174	-0-	-3734	-0-	157	1	9017	3	N	-0-					-0-
03	14477 X	11837	-0-	-2640	-0-	202	1	11431	3	N	185	185	1			-0-
04	14010 X	11125	-0-	-2885	-0-	204	9	10929	3	N	-0-					-0-
05	14477 X	6963	-0-	-7514	-0-	196	1	6854	3	N	-0-					-0-
*06	11460 X	9861	-0-	-1599	-0-	109	1	9397	3	N	294	185	1			109
07	11842 X	11557	-0-	-285	-0-	141	1	11249	3	N	130					239
						323	9									
						165	1									
						143	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	25 1	1418 3	Y			556	209 0	201 1	311
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	612 9	1613 3	Y			543	101 0	453 1	300
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	28 1	1442 3	Y			516	369 0	205 1	242
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	597 9	1534 3	Y			520	210 0	208 1	344
*06	1350 N	920	-0-	-430	-0-	26 1	461 3	Y			411	213 0	300 1	242
07	1395 N	717	-0-	-678	-0-	568 9	508 3	Y			184	143 0	163 1	120
						24 1								
						572 9								
						7 1								
						452 9								
						7 1								
						202 9								
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917														
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y			-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	4 1	201 3	Y			118	57 1		61
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	130 9	224 3	Y			45	30 1		76
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	4 1	386 3	Y			46	63 1		59
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	50 9	352 3	Y			118	95 1		82
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	Y			311	238 1		155
						51 9								
						5 1								
						130 9								
						1 1								
						342 9								
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
02	2072 X	1491	-0-	-581	-0-	518 1	744 3	N			208	194 1		259
03	2294 N	1494	-0-	-800	-0-	229 9	713 3	N			203	325 1		137
04	2370 N	1048	-0-	-1322	-0-	558 1	121 3	N			339	183 1		293
05	1643 N	1048	-0-	-595	-0-	223 9	96 3	N			249	380 1		162
*06	1440 N	883	-0-	-557	-0-	554 1	64 3	N			224	191 1		195
07	1085 N	854	-0-	-231	-0-	373 9	13 3	N			228	183 1		240
						678 1								
						274 9								
						573 1								
						246 9								
						590 1								
						251 9								
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	1 1		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	45	1	2560	3	Y	379	420	1	257
03	2976 X	2563	-0-	-413	-0-	417	9	2176	3	Y	296	62	0	260
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	38	1	2094	3	Y	240	68	0	164
05	3348 X	2292	-0-	-1056	-0-	23	4	264	9		219	64	0	220
*06	3240 X	2368	-0-	-872	-0-	31	1	2098	3	Y	211	135	0	163
07	3348 X	2424	-0-	-924	-0-	12	4	241	9		223	191	0	195
						31	1	2098	3	Y				
						7	4	232	9					
						32	1	2147	3	Y				
						245	9							
NICHOLS MCTEE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1790	3	N	156	143	1	81
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	172	9	2317	3	N	-0-			81
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	41	1	2040	3	N	133	144	1	70
05	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	36	1	146	9		-0-			70
*06	2280 N	2193	-0-	-87	-0-	25	4	2134	3	N	68			138
07	2325 N	2208	-0-	-117	-0-	33	1	2073	3	N	-0-			138
						14	4	75	9					
						30	1	2176	3	N				
						15	4							
						32	1							
RYAN 1795														
WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825														
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	45	1	2568	3	N	-0-			27
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	63	1	3561	3	N	-0-			27
04	690 X	667	-0-	-23	-0-	34	4	656	3	N	-0-			27
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	11	1	2854	3	N	-0-			27
*06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	44	1	3483	3	N	-0-			27
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	50	1	2506	3	N	-0-			27
						14	4							
						37	1							
						1	4							
FORREST WHEELER 11														
WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12148 - 17285														
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	6	1	416	3	Y	263	172	0	-0-
03	4247 X	790	-0-	-3457	-0-	289	9	358	3	Y	389	345	0	-0-
04	2310 X	626	-0-	-1684	-0-	4	1	285	3	Y	307	270	0	-0-
05	899 X	583	-0-	-316	-0-	428	9	166	3	Y	364	348	0	-0-
*06	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	3	1	400	9		667	561	0	-0-
07	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	338	9	653	3	Y	882	882	0	-0-
						1	1							
						16	4							
						7	1							
						734	9							
						16	1							
						970	9							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1385

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STS C				WELL #:	17H	RRCID ->	272331	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.11450	-	18110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-			2 1	81 3	Y		15	167 0	5 1			8	
03	93 N	11	-0-	-82	-0-			17 9										
04	360 N	43	-0-	-317	-0-			7 3	4 9	Y		4	1 0	9 1			2	
								1 1	34 3	Y		7	4 0	2 1			3	
05	124 N	61	-0-	-63	-0-			8 9										
								1 1	50 3	Y		9	3 0	3 1			6	
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-			10 9										
								2 1	98 3	Y		7	4 0	5 1			4	
								8 9										
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-			3 1	214 3	Y		158	39 0	20 1			103	
								174 9										

LOWE				WELL #:	17H	RRCID ->	272340	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.12275	-	17340			
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-			9 1	526 3	Y		148	54 0	103 1			115	
								163 9										
03	682 N	547	-0-	-135	-0-			7 1	390 3	Y		133	101 1				147	
								4 4	146 9									
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-			8 1	468 3	Y		70	95 0	48 1			74	
								3 4	77 9									
05	775 N	524	-0-	-251	-0-			6 1	399 3	Y		107	44 0	47 1			90	
								1 4	118 9									
*06	540 N	466	-0-	-74	-0-			5 1	373 3	Y		79	40 0	75 1			54	
								1 4	87 9									
07	589 N	287	-0-	-302	-0-			3 1	170 3	Y		104	38 0	35 1			85	
								114 9										

CAROLINE PIELOP UNIT 7				WELL #:	2H	RRCID ->	272348	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL	DEPTH	11111	PERF.12353	-	17675			
02	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-			170 1	9741 3	Y		-0-					-0-	
03	9579 X	6694	-0-	-2885	-0-			115 1	6535 3	Y		40	40 1				-0-	
								44 9										
04	9870 X	7809	-0-	-2061	-0-			137 1	7655 3	Y		-0-					-0-	
								17 4										
05	10974 X	5615	-0-	-5359	-0-			87 1	5509 3	Y		-0-					-0-	
								19 4										
*06	10620 X	7326	-0-	-3294	-0-			108 1	7149 3	Y		63	63 1				-0-	
								69 9										
07	10974 X	8828	-0-	-2146	-0-			128 1	8700 3	Y		-0-					-0-	

LOWE				WELL #:	28H	RRCID ->	272349	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	11871	PERF.12182	-	17444			
02	560 X	537	-0-	-23	-0-			8 1	432 3	Y		88	41 0	103 1			68	
								97 9										
03	651 X	456	-0-	-195	-0-			6 1	351 3	Y		87	60 1				95	
								3 4	96 9									
04	630 N	450	-0-	-180	-0-			7 1	408 3	Y		31	62 0	31 1			33	
								1 4	34 9									
05	589 N	381	-0-	-208	-0-			5 1	343 3	Y		30	17 0	21 1			25	
								33 9										
*06	450 N	388	-0-	-62	-0-			5 1	338 3	Y		41	11 0	27 1			28	
								45 9										
07	465 N	164	-0-	-301	-0-			2 1	142 3	Y		18	13 0	18 1			15	
								20 9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	38608 X	38608	-0-	-0-	-0-	452 1	32005 3	Y			5592	5584 0		32
03	127224 X	127224	-0-	-0-	-0-	6151 9	107371 3	Y			16527	16400 0	132 1	27
04	3000 N	62133	-0-	59133	59133	1673 1	53317 3	Y			7234	7231 0		30
05	94956 X	35823	-0-	-59133	-0-	18180 9	30648 3	Y			4296	4257 0	42 1	27
*06	39098 X	39098	-0-	-0-	-0-	859 1	33255 3	Y			4751	4708 0		70
07	127224 X	36555	-0-	-90669	-0-	7957 9	5226 9				4020	4020 0		70
						449 1	31715 3	Y						
						4726 9								
						429 1								
						188 4								
						418 1								
						4422 9								
WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209														
02	2268 X	2113	-0-	-155	-0-	36 1	2054 3	Y			21			89
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	23 9								
04	2430 X	509	-0-	-1921	-0-	77 1	4350 3	Y			-0-			89
05	2511 X	1643	-0-	-868	-0-	9 1	500 3	Y			-0-			89
*06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	24 1	1532 3	Y			79			168
07	2511 X	1044	-0-	-1467	-0-	87 9								
						42 1	2750 3	Y			42	73 1		137
						46 9								
						14 1	956 3	Y			67			204
						74 9								
WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912														
02	3192 X	2690	-0-	-502	-0-	40 1	2280 3	Y			336	266 1		228
03	2170 X	2064	-0-	-106	-0-	370 9								
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	31 1	1747 3	Y			244	55 0	203 1	214
05	2976 X	1807	-0-	-1169	-0-	18 4	268 9							
*06	2880 X	2256	-0-	-624	-0-	33 1	1826 3	Y			206	56 0	223 1	141
07	2976 X	2094	-0-	-882	-0-	8 4	227 9							
						25 1	1586 3	Y			170	55 0	85 1	171
						9 4	187 9							
						29 1	2002 3	Y			199	105 0	111 1	154
						6 4	219 9							
						27 1	1855 3	Y			193	178 0		169
						212 9								
WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215														
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	7 1	379 3	Y			299	87 0	103 1	233
03	837 N	774	-0-	-63	-0-	329 9								
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	7 1	426 3	Y			302	204 1		331
05	806 N	714	-0-	-92	-0-	9 4	332 9							
*06	750 N	638	-0-	-112	-0-	10 1	560 3	Y			185	215 0	108 1	193
07	806 N	521	-0-	-285	-0-	10 4	204 9							
						5 1	306 3	Y			363	126 0	121 1	309
						4 4	399 9							
						4 1	293 3	Y			307	136 0	270 1	210
						3 4	338 9							
						2 1	128 3	Y			355	139 0	135 1	291
						391 9								

PAGE: 1387

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY WHEELER 3				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 6H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
						RRCID ->	272757	COMPL.	DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12887	PERF.	13170	-	18235
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	3780 X	3655	-0-		-125		-0-	61	1	3492	3	Y	93	74	1	65	
								102	9								
03	4487 X	4487	-0-		-0-		-0-	78	1	4393	3	Y	12			77	
								3	4	13	9						
04	4050 X	3071	-0-		-979		-0-	53	1	2954	3	Y	49			126	
								10	4	54	9						
05	4061 X	3454	-0-		-607		-0-	53	1	3401	3	Y	-0-			126	
*06	4200 X	2431	-0-		-1769		-0-	34	1	2397	3	Y	-0-			126	
07	4340 X	3462	-0-		-878		-0-	48	1	3276	3	Y	125	115	1	136	
								138	9								
WHEELER 3				WELL #:	9H	RRCID ->	272765	COMPL.	DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	13129	-	17000
02	1544 N	1544	-0-		-0-		-0-	25	1	1432	3	Y	79	67	1	55	
								87	9								
03	1891 N	734	-0-		-1157		-0-	13	1	717	3	Y	3			58	
								1	4	3	9						
04	1680 N	223	-0-		-1457		-0-	3	1	187	3	Y	6			64	
								26	4	7	9						
05	1705 N	154	-0-		-1551		-0-	2	1	152	3	Y	-0-			64	
*06	720 N	114	-0-		-606		-0-	2	1	112	3	Y	-0-			64	
07	236 N	236	-0-		-0-		-0-	3	1	214	3	Y	17	59	1	22	
								19	9								
STS C				WELL #:	47H	RRCID ->	272768	COMPL.	DATE	03/06/2014	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.	11410	-	18132
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
JC MARTIN				WELL #:	27H	RRCID ->	272994	COMPL.	DATE	04/03/2013	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.	11470	-	16107
02	1663 N	1663	-0-		-0-		-0-	29	1	1634	3	Y	-0-			-0-	
03	1769 N	1769	-0-		-0-		-0-	31	1	1738	3	Y	-0-			-0-	
04	1317 N	1317	-0-		-0-		-0-	23	1	1294	3	Y	-0-			-0-	
05	1457 N	1457	-0-		-0-		-0-	22	1	1435	3	Y	-0-			-0-	
*06	1358 N	1358	-0-		-0-		-0-	20	1	1338	3	Y	-0-			-0-	
07	1474 N	1474	-0-		-0-		-0-	21	1	1453	3	Y	-0-			-0-	
CAROLINE PIELOP UNIT 9				WELL #:	2H	RRCID ->	273113	COMPL.	DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	11257	-	18108
02	10164 X	8997	-0-		-1167		-0-	148	1	8647	3	N	184	184	1	88	
								202	9								
03	11800 X	11800	-0-		-0-		-0-	202	1	11419	3	N	163	163	1	88	
								179	9								
04	10890 X	9745	-0-		-1145		-0-	172	1	9573	3	N	-0-			88	
05	10075 X	9053	-0-		-1022		-0-	139	1	8914	3	N	-0-			88	
*06	11430 X	8487	-0-		-2943		-0-	125	1	8322	3	N	-0-			88	
								40	4								
07	11811 X	9652	-0-		-2159		-0-	135	1	9181	3	N	305	305	1	88	
								336	9								
DONNELL A				WELL #:	17H	RRCID ->	273165	COMPL.	DATE	07/15/2013	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.	11854	-	18469
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				04/21/2025													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	7 1	373 3	Y	48	38 1			24	
03	589 N	160	-0-	-429	-0-	53 9	154 3	Y	3	16 1			11	
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	3 9	515 3	Y	111	71 1			51	
05	465 N	171	-0-	-294	-0-	9 1	132 3	Y	34	29 0	36 1		20	
*06	150 N	85	-0-	-65	-0-	122 9	61 9	Y	55	21 1			54	
07	682 N	149	-0-	-533	-0-	2 1	128 3	Y	17	26 0	35 1		10	
						19 9								
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	12 1	675 3	N	33	33 1			40	
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	36 9	754 3	N	31	55 1			16	
04	780 N	641	-0-	-139	-0-	13 1	589 3	N	37				53	
05	806 N	441	-0-	-365	-0-	34 9	434 3	N	-0-				53	
*06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	11 1	1200 3	N	23				76	
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	41 9	1602 3	N	-0-				76	
						7 1								
						17 1								
						25 9								
						24 1								
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406														
02	1652 N	1379	-0-	-273	-0-	22 1	1259 3	N	89	86 1			108	
03	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	98 9	1558 3	N	95	154 1			49	
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	27 1	1424 3	N	132				181	
05	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	105 9	1328 3	N	-0-				181	
*06	1650 N	1422	-0-	-228	-0-	26 1	1361 3	N	37				218	
07	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	145 9	1516 3	N	-0-				218	
						21 1								
						20 1								
						41 9								
						22 1								
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072														
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	12 1	728 3	Y	163	123 1			73	
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	179 9	36 9	Y	33	30 1			76	
04	360 N	16	-0-	-344	-0-	2 3		Y	-0-				76	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	16 3		Y	-0-				76	
*06	3000 N	3413	-0-	413	413	41 1	2884 3	Y	444	479 1			41	
07	533 N	120	-0-	-413	-0-	488 9	118 3	Y	-0-				41	
						2 1								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
FORREST WHEELER				WELL #:	15H	RRCID ->	273433	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL	DEPTH	11955	PERF.12032	-	16973				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
02		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	29	1	1729	3	Y	216	211	0	5	1		-0-	
							238	9											
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	23	1	1385	3	Y	311	308	0	3	1		-0-	
							342	9											
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	3	Y	295	295	0				-0-	
							325	9											
05		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	19	1	1297	3	Y	235	235	0				-0-	
							259	9											
*06		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	19	1	1354	3	Y	223	223	0				-0-	
							245	9											
07		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1555	3	Y	232	208	0	24	1		-0-	
							255	9											
FORREST WHEELER				WELL #:	10H	RRCID ->	273450	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.12167	-	17288				
02		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	3	Y	167	163	0	4	1		-0-	
							184	9											
03		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	29	1	1655	3	Y	171	168	0	3	1		-0-	
							188	9											
04		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	25	1	1419	3	Y	191	188	0	3	1		-0-	
							210	9											
05		592 X	592	-0-	-0-	-0-	5	1	371	3	Y	196	191	0	5	1		-0-	
							216	9											
*06		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	25	1	1752	3	Y	141	137	0	4	1		-0-	
							155	9											
07		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	24	1	1668	3	Y	139	139	0				-0-	
							153	9											
JC MARTIN				WELL #:	42H	RRCID ->	273480	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.10230	-	14682				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						55	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						55	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						55	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						55	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						55	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						55	
JC MARTIN				WELL #:	21H	RRCID ->	273503	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.10200	-	14874				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						116	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						116	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						116	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						116	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						116	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						116	
KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	273535	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	12109	PERF.12414	-	18021				
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	17	1	949	3	Y	81	78	1				36	
							89	9											
03		186 N	27	-0-	-159	-0-	14	3	13	9	Y	12	15	1				33	
04		180 N	32	-0-	-148	-0-	1	1	31	3	Y	-0-						33	
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-						33	
*06		3000 N	4023	-0-	1023	1023	45	1	3175	3	Y	730	695	1				68	
							803	9											
07		1101 N	78	-0-	-1023	-0-	1	1	77	3	Y	-0-						68	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1390

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS C				//CONT.// WELL #:	39744 500 085408 46H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
						RRCID ->	273558	COMPL.	DATE	03/27/2014	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	11529	-	17900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	1164	-0-	-236	-0-			16	1	966	3	Y	165	167	1			64
03	3100 N	3213	-0-	113	113			182	9	2744	3	Y	383	189	0	186	1	72
04	2334 N	2221	-0-	-113	-0-			48	1	2021	3	Y	149	149	1			72
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-			421	9									
*06	2100 X	1067	-0-	-1033	-0-			36	1	1598	3	Y	240	187	0			125
07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-			164	9									
								25	1									
								264	9									
								13	1	914	3	Y	127	172	1			80
								140	9									
								32	1	2220	3	Y	236	186	1			130
								260	9									
DONNELL B				WELL #:	5H	RRCID ->	273559	COMPL.	DATE	04/09/2014	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.	11890	-	18245	
02	1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-			4	1			Y	255	269	1			70
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-			448	9	242	3	Y	407	133	0	152	1	192
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-			11	1	609	3	Y	308	127	0	174	1	199
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			339	9	740	3	Y	424	530	1			93
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-			12	1									
07	992 N	516	-0-	-476	-0-			466	9	577	3	Y	251	133	0	166	1	45
								8	1									
								276	9									
								4	1	282	3	Y	209	145	0			109
								230	9									
LOWE				WELL #:	19H	RRCID ->	273561	COMPL.	DATE	01/07/2014	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.	12300	-	18262	
02	2996 X	2410	-0-	-586	-0-			41	1	2368	3	Y	1					260
03	3317 X	3175	-0-	-142	-0-			1	9									
04	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-			54	1	3121	3	Y	-0-					260
05	3317 X	1514	-0-	-1803	-0-			158	1	8820	3	Y	-0-					260
*06	3210 X	1887	-0-	-1323	-0-			23	1	1483	3	Y	7					267
07	3317 X	1079	-0-	-2238	-0-			8	9									
								26	1	1772	3	Y	80	115	1			232
								1	4	88	9							
								14	1	973	3	Y	84					316
								92	9									
LOWE				WELL #:	18H	RRCID ->	273564	COMPL.	DATE	11/28/2013	TOTAL	DEPTH	12012	PERF.	12437	-	18108	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-			3	1	211	3	N	79	79	0			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-			87	9	107	3	N	105	105	0			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-			1	1	136	3	N	116	116	0			-0-
05	341 N	163	-0-	-178	-0-			116	9									
*06	180 N	144	-0-	-36	-0-			1	1	83	3	N	72	72	0			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-			79	9									
								1	1	76	3	N	61	61	0			-0-
								67	9									
								67	3	187	9	N	170	62	0	108	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	31 1	1783 3	Y		342	558 1			212
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	376 9	1468 3	Y		231	87 0	189 1		167
04	1410 X	1268	-0-	-142	-0-	26 1	1052 3	Y		179	184 1			162
05	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	254 9	1599 3	Y		186	182 1			166
*06	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	19 1	1625 3	Y		202	93 0	94 1		181
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	197 9	1580 3	Y		223	60 0	189 1		155
						25 1								
						205 9								
						24 1								
						222 9								
						23 1								
						245 9								
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500														
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	11 1	613 3	Y		295	112 1			183
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	325 9	615 3	Y		242	75 0	175 1		175
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	11 1	426 3	Y		192	193 1			174
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	266 9	596 3	Y		184	193 1			165
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	8 1	608 3	Y		196	92 0	93 1		176
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	211 9	621 3	Y		219	58 0	185 1		152
						9 1								
						202 9								
						9 1								
						216 9								
						9 1								
						241 9								
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089														
02	868 X	252	-0-	-616	-0-	1 1	111 3	N		127	127 0			-0-
03	620 X	200	-0-	-420	-0-	140 9	85 3	N		104	104 0			-0-
04	510 X	109	-0-	-401	-0-	1 1	65 3	N		39	39 0			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	114 9	242 3	N		75	75 0			-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	43 9	216 3	N		56	56 0			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3 1	128 3	N		114	44 0	70 1		-0-
						83 9								
						3 1								
						62 9								
						2 1								
						125 9								
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683														
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			Y		7				11
03	278 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	273 3	Y		-0-	11 1			-0-
04	23 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3	15 4	Y		3				3
						3 9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	3 1			-0-
*06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y		43				43
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y		-0-				43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	4172 X	2129	-0-	-2043	-0-	31 1	296 9	1802 3	Y	269	295 1		183	
03	3937 X	2451	-0-	-1486	-0-	36 1	31 4	2074 3	Y	282	44 0	173 1	248	
04	2850 X	2661	-0-	-189	-0-	42 1	15 4	2328 3	Y	251	64 0	262 1	173	
05	2356 X	2328	-0-	-28	-0-	31 1	11 4	2046 3	Y	218	68 0	104 1	219	
*06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	31 1	6 4	2128 3	Y	215	135 0	133 1	166	
07	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	33 1	257 9	2264 3	Y	234	196 0		204	
FORREST WHEELER														
WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703														
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	35 1	570 9	2150 3	Y	518	449 0	69 1	-0-	
03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	27 1	2 4	1669 3	Y	498	450 0	48 1	-0-	
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	1987 3	Y	529	529 0		-0-	
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	1939 3	Y	516	516 0		-0-	
*06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	22 1	1 4	1509 3	Y	46	46 0		-0-	
07	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	24 1	573 9	1611 3	Y	521	1 0	520 1	-0-	
WOOD UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462														
02	5572 X	4733	-0-	-839	-0-	82 1		4651 3	N	-0-			33	
03	6665 X	5000	-0-	-1665	-0-	83 1	223 9	4694 3	N	203	106 1		130	
04	6690 X	4432	-0-	-2258	-0-	78 1		4354 3	N	-0-			130	
05	6913 X	2901	-0-	-4012	-0-	45 1		2856 3	N	-0-			130	
*06	6690 X	2502	-0-	-4188	-0-	36 1		2466 3	N	-0-			130	
07	5239 X	3745	-0-	-1494	-0-	54 1		3691 3	N	-0-			130	
FORREST WHEELER														
WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 17202														
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	1 1	67 9	66 3	Y	61	49 0	12 1	-0-	
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	2 1	160 9	145 3	Y	145	126 0	19 1	-0-	
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	1 1	190 9	117 3	Y	173	161 0	12 1	-0-	
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	84 3		255 9	Y	232	230 0	2 1	-0-	
*06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	1 1	116 9	85 3	Y	105	93 0	12 1	-0-	
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	2 1	111 9	167 3	Y	101	101 0		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
														BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
WHEELER 2														
WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843														
02	3808 X	2633	-0-	-1175	-0-	44	1	2514	3	Y	68	34	1	77
						75	9							
03	4216 X	3531	-0-	-685	-0-	60	1	3410	3	Y	55	64	1	68
						61	9							
04	4080 X	3369	-0-	-711	-0-	57	1	3208	3	Y	83	80	1	71
						13	4	91	9					
05	4216 X	3074	-0-	-1142	-0-	47	1	2946	3	Y	74	111	1	34
						81	9							
*06	4080 X	2743	-0-	-1337	-0-	37	1	2566	3	Y	127	96	1	65
						140	9							
07	3534 X	3324	-0-	-210	-0-	47	1	3199	3	Y	71			136
						78	9							
CAROLINE PIELOP UNIT 5														
WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
02	10612 X	8775	-0-	-1837	-0-	152	1	8623	3	Y	-0-			-0-
03	11191 X	9608	-0-	-1583	-0-	165	1	9341	3	Y	93	93	1	-0-
						102	9							
04	10830 X	9551	-0-	-1279	-0-	169	1	9382	3	Y	-0-			-0-
05	11191 X	7172	-0-	-4019	-0-	111	1	7061	3	Y	-0-			-0-
*06	9390 X	9247	-0-	-143	-0-	132	1	8954	3	Y	128	128	1	-0-
						20	4	141	9					
07	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	173	1	11779	3	Y	-0-			-0-
DONNELL-MULHOLLAND UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
02	2324 X	1160	-0-	-1164	-0-	13	1	747	3	N	364	308	1	198
						400	9							
03	2573 X	1073	-0-	-1500	-0-	10	1	552	3	N	372	372	1	198
						102	4	409	9					
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			198
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	27	1	1838	3	N	381	381	1	198
						150	4	419	9					
*06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1139	3	N	373	373	1	198
						149	4	410	9					
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	14	1	961	3	N	584	584	1	198
						642	9							
DONNELL B														
WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	235	255	1	64
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	183	3	Y	178	58	0	84
						196	9							
04	1920 X	775	-0-	-1145	-0-	12	1	652	3	Y	101	55	0	66
						111	9							
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	23	1	1476	3	Y	201	223	1	44
						221	9							
*06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	9	1	633	3	Y	91	48	0	16
						100	9							
07	806 X	293	-0-	-513	-0-	3	1	231	3	Y	54	42	0	28
						59	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2016 X	866	-0-	-1150	-0-		15	1	851	3	N	-0-			138
03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		39	1	2204	3	N	-0-			138
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		31	1	1730	3	N	-0-			138
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		16	1	1042	3	N	-0-			138
*06	2160 N	1352	-0-	-808	-0-		20	1	1332	3	N	-0-			138
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		29	1	2012	3	N	-0-			138

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735															
02	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-		248	1	9486	3	Y	-0-			8
03	12586 X	8754	-0-	-3832	-0-		223	1	8531	3	Y	-0-			8
04	12180 X	7630	-0-	-4550	-0-		192	1	7438	3	Y	-0-			8
05	12586 X	5951	-0-	-6635	-0-		165	1	5786	3	Y	-0-			8
*06	10440 X	5315	-0-	-5125	-0-		157	1	5158	3	Y	-0-			8
07	10788 X	2474	-0-	-8314	-0-		80	1	2394	3	Y	-0-			8

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421															
02	3500 X	2997	-0-	-503	-0-		73	1	2860	3	Y	58	82	1	-0-
							64	9							
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		94	1	3912	3	Y	71	23	0	-0-
							78	9							
04	3750 X	2924	-0-	-826	-0-		74	1	2820	3	Y	27	27	0	-0-
							30	9							
05	3813 X	2431	-0-	-1382	-0-		57	1	2246	3	Y	90	25	0	38
							29	4	99	9					
*06	3930 X	1994	-0-	-1936	-0-		52	1	1892	3	Y	34	27	1	45
							13	4	37	9					
07	4061 X	2352	-0-	-1709	-0-		58	1	2290	3	Y	4	27	0	-0-
							4	9							

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800															
02	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-		266	1	10170	3	Y	-0-			8
03	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-		239	1	9145	3	Y	-0-			8
04	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-		205	1	7974	3	Y	-0-			8
05	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-		177	1	6203	3	Y	-0-			8
*06	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-		168	1	5530	3	Y	-0-			8
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-		86	1	2566	3	Y	-0-			8

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028															
02	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-		220	1	8418	3	Y	-0-			8
03	11191 X	7768	-0-	-3423	-0-		198	1	7570	3	Y	-0-			8
04	10830 X	6770	-0-	-4060	-0-		170	1	6600	3	Y	-0-			8
05	11191 X	5282	-0-	-5909	-0-		147	1	5135	3	Y	-0-			8
*06	9270 X	4717	-0-	-4553	-0-		139	1	4578	3	Y	-0-			8
07	9579 X	2195	-0-	-7384	-0-		71	1	2124	3	Y	-0-			8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN-TRUSTS UNIT 5														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	11900 X	9635	-0-	-2265	-0-	163 1	9331 3	Y	128	116 1			94	
03	13175 X	12201	-0-	-974	-0-	141 9	11730 3	Y	240	216 1			118	
04	12750 X	10449	-0-	-2301	-0-	207 1	10031 3	Y	216	238 1			96	
05	12865 X	7693	-0-	-5172	-0-	264 9	7407 3	Y	155	118 1			133	
*06	11820 X	10948	-0-	-872	-0-	180 1	10553 3	Y	201	231 1			103	
07	12214 X	10952	-0-	-1262	-0-	238 9	10592 3	Y	187	122 1			168	
						115 1								
						171 9								
						159 1								
						15 4								
						154 1								
						206 9								
BROWN-TRUSTS UNIT 6														
WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
02	12488 X	8789	-0-	-3699	-0-	149 1	8570 3	Y	64	99 1			47	
03	14105 X	12652	-0-	-1453	-0-	70 9	12285 3	Y	136	116 1			67	
04	13650 X	11325	-0-	-2325	-0-	217 1	10988 3	Y	128	138 1			57	
05	14105 X	8126	-0-	-5979	-0-	150 9	7903 3	Y	90	70 1			77	
*06	13470 X	11194	-0-	-2276	-0-	196 1	10900 3	Y	118	134 1			61	
07	12648 X	9698	-0-	-2950	-0-	141 9	9461 3	Y	90	70 1			81	
						124 1								
						99 9								
						164 1								
						130 9								
						138 1								
						99 9								
JC MARTIN														
WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	122 1	4672 3	Y	-0-				8	
03	6200 X	4311	-0-	-1889	-0-	110 1	4201 3	Y	-0-				8	
04	6000 X	3757	-0-	-2243	-0-	94 1	3663 3	Y	-0-				8	
05	6200 X	2931	-0-	-3269	-0-	81 1	2850 3	Y	-0-				8	
*06	5130 X	2617	-0-	-2513	-0-	77 1	2540 3	Y	-0-				8	
07	5301 X	1218	-0-	-4083	-0-	39 1	1179 3	Y	-0-				8	
JC MARTIN														
WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174														
02	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	271 1	10588 3	Y	131	185 1			-0-	
03	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	144 9	14484 3	Y	160	52 0	108 1		-0-	
04	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	349 1	10440 3	Y	60	60 0			-0-	
05	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	176 9	8315 3	Y	202	57 0	61 1		84	
*06	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	276 1	7003 3	Y	77	61 1			100	
07	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	66 9	85 9	Y	11	60 0	51 1		-0-	
						211 1								
						66 4								
						193 1								
						30 4								
						214 1								
						12 9								
JC MARTIN														
WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158														
02	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	212 1	8091 3	Y	-0-				8	
03	10757 X	7465	-0-	-3292	-0-	190 1	7275 3	Y	-0-				8	
04	10410 X	6506	-0-	-3904	-0-	163 1	6343 3	Y	-0-				8	
05	10757 X	5076	-0-	-5681	-0-	141 1	4935 3	Y	-0-				8	
*06	8910 X	4533	-0-	-4377	-0-	134 1	4399 3	Y	-0-				8	
07	9207 X	2109	-0-	-7098	-0-	68 1	2041 3	Y	-0-				8	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1036 N	285	-0-	-751	-0-	144 9	140 3	Y	131	131 0			-0-	
03	589 N	43	-0-	-546	-0-	30 3	13 9	Y	12	12 0			-0-	
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	16 1	1002 3	Y	170	170 0			-0-	
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	187 9	1222 3	Y	180	180 0			-0-	
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	198 9	819 3	Y	61	61 0			-0-	
07	1147 N	922	-0-	-225	-0-	11 1	840 3	Y	64	64 0			-0-	
						67 9								
						12 1								
						70 9								
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026														
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	61 1	3258 3	Y	283	51 0	232 1		-0-	
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	311 9	3379 3	Y	630	391 0	239 1		-0-	
04	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	59 1	693 9	Y	740	408 0	332 1		-0-	
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2 4	3336 3	Y	619	328 0	291 1		-0-	
*06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	73 1	814 9	Y	741	430 0	311 1		-0-	
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3 4	2277 3	Y					-0-	
						62 1	681 9							
						1 4	3623 3	Y						
						88 1	815 9							
						2 4	3310 3	Y						
						75 1								
						363 9								
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	34 1	1985 3	Y	461	360 0	101 1		-0-	
03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	507 9	2222 3	Y	168	66 0	102 1		-0-	
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	39 1	185 9	Y	159	29 0	130 1		-0-	
05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	1 4	4038 3	Y	390	186 0	204 1		-0-	
*06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	94 1	175 9	Y	458	319 0	139 1		-0-	
07	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	1 4	4258 3	Y	488	488 0			-0-	
						117 1	429 9							
						73 1	3027 3	Y						
						1 4	504 9							
						76 1	3460 3	Y						
						537 9								
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
02	1428 N	1221	-0-	-207	-0-	16 1	988 3	Y	197	197 0			-0-	
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	217 9	1865 3	Y	373	373 0			-0-	
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	31 1	2071 3	Y	507	507 0			-0-	
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	410 9	1346 3	Y	393	393 0			-0-	
*06	2100 N	1213	-0-	-887	-0-	34 1	967 3	Y	212	212 0			-0-	
07	2542 N	1910	-0-	-632	-0-	558 9	1485 3	Y	368	368 0			-0-	
						19 1								
						432 9								
						13 1								
						233 9								
						20 1								
						405 9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1397

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY DONNELL A				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408 9H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
				WELL #:		RRCID ->	276707	COMPL.	DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11386	PERF.11331	-	15952
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	2329	-0-	-1115	-0-	880	1	1153	3	Y	269	308	1			83
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	296	9	1028	1	Y	531	107	0	283	1	224
04	3630 X	2838	-0-	-792	-0-	584	9	1015	1	Y	384	103	0	370	1	135
05	2635 X	1102	-0-	-1533	-0-	422	9	464	1	Y	144	126	1			153
*06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-	158	9			Y	-0-					153
07	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	1244	1	2886	3	Y	357	198	0	312	1	-0-
						393	9									

STS B				WELL #:	57H	RRCID ->	276713	COMPL.	DATE	11/19/2014	TOTAL	DEPTH	10519	PERF.10881	-	16449
02	1288 N	286	-0-	-1002	-0-	5	1	266	3	Y	14	14	0			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	15	9									
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	19	1	1129	3	Y	174	174	0			-0-
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	191	9									
*06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	30	1	1789	3	Y	337	337	0			-0-
07	2139 N	1183	-0-	-956	-0-	371	9									
						20	1	1349	3	Y	240	240	0			-0-
						264	9									
						17	1	1206	3	Y	196	196	0			-0-
						216	9									
						13	1	974	3	Y	178	178	0			-0-
						196	9									

DONNELL A				WELL #:	18H	RRCID ->	276754	COMPL.	DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11419	PERF.11278	-	16746
02	2744 X	1857	-0-	-887	-0-	701	1	919	3	Y	215	268	1			67
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	237	9									
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	819	1	1814	3	Y	424	86	0	226	1	179
05	2046 N	879	-0-	-1167	-0-	466	9									
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	809	1	1116	3	Y	307	82	0	296	1	108
07	3100 N	3605	-0-	-505	-0-	338	9									
						369	1	383	3	Y	115	101	1			122
						127	9									
										Y	-0-					122
						991	1	2299	3	Y	286	158	0	250	1	-0-
						315	9									

JC MARTIN				WELL #:	11H	RRCID ->	276761	COMPL.	DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	10475	PERF.10806	-	15170
02	8512 X	7305	-0-	-1207	-0-	180	1	7013	3	Y	102	144	1			-0-
03	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	112	9									
04	9120 X	7149	-0-	-1971	-0-	231	1	9593	3	Y	125	41	0	84	1	-0-
05	9269 X	5872	-0-	-3397	-0-	138	9									
*06	9570 X	4856	-0-	-4714	-0-	183	1	6915	3	Y	46	46	0			-0-
07	9889 X	5765	-0-	-4124	-0-	51	9									
						140	1	5507	3	Y	158	44	0	48	1	66
						51	4	174	9							
						128	1	4639	3	Y	59	47	1			78
						24	4	65	9							
						142	1	5614	3	Y	8	47	0	39	1	-0-
						9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER				//CONT.// 39744 500 085408 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
						RRCID -> 276849		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL		DEPTH 12174		PERF.12148 - 17042				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-			68 1	243 9	3674 3	3	Y	221	221 1				-0-
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-			61 1	1 4	3338 3	3	Y	93	93 1				-0-
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-			81 1	1 4	3466 3	3	Y	156	156 1				-0-
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-			104 1	1 4	3682 3	3	Y	296	72 0		224 1		-0-
*06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-			90 1	1 4	3755 3	3	Y	484	339 0		145 1		-0-
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-			90 1	1 4	3897 3	3	Y	258	258 0				-0-
JC MARTIN				WELL #:		14H	RRCID -> 276990	COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL		DEPTH 11031		PERF.10883 - 18022				
02	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-			219 1	128 9	8566 3	3	Y	116	164 1				-0-
03	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-			282 1	157 9	11719 3	3	Y	143	47 0		96 1		-0-
04	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-			223 1	58 9	8447 3	3	Y	53	53 0				-0-
05	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-			171 1	59 4	6727 3	3	Y	180	51 0		54 1		75
*06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-			156 1	27 4	5666 3	3	Y	68	54 1				89
07	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-			174 1	10 9	6858 3	3	Y	9	53 0		45 1		-0-
STS				WELL #:		39H	RRCID -> 277297	COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL		DEPTH 11372		PERF.11151 - 15778				
02	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-			108 1	286 9	6547 3	3	Y	260	216 0		43 1		27
03	5549 X	5103	-0-	-446	-0-			78 1	328 9	4697 3	3	Y	298	298 0				27
04	5910 X	5537	-0-	-373	-0-			85 1	360 9	5092 3	3	Y	327	327 0				27
05	6107 X	3222	-0-	-2885	-0-			45 1	151 9	3026 3	3	Y	137	137 0				27
*06	5910 X	4004	-0-	-1906	-0-			53 1	23 4	3767 3	3	Y	146	146 0				27
07	6107 X	5067	-0-	-1040	-0-			68 1	196 9	4803 3	3	Y	178	178 0				27
STS				WELL #:		41H	RRCID -> 277309	COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL		DEPTH 11375		PERF.11123 - 15024				
02	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-			102 1	143 9	6052 3	3	Y	130	108 0		35 1		13
03	5053 X	4518	-0-	-535	-0-			73 1	164 9	4281 3	3	Y	149	149 0				13
04	5460 X	4897	-0-	-563	-0-			80 1	179 9	4638 3	3	Y	163	163 0				13
05	5642 X	2902	-0-	-2740	-0-			42 1	75 9	2785 3	3	Y	68	68 0				13
*06	5460 X	3605	-0-	-1855	-0-			50 1	80 9	3475 3	3	Y	73	73 0				13
07	5642 X	4608	-0-	-1034	-0-			64 1	17 4	4429 3	3	Y	89	89 0				13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	61 1	142 9	3652 3	Y	129	108 0	35 1	13	
03	3069 X	2819	-0-	-250	-0-	43 1	164 9	2612 3	Y	149	149 0		13	
04	3300 X	3058	-0-	-242	-0-	48 1	179 9	2831 3	Y	163	163 0		13	
05	3410 X	1786	-0-	-1624	-0-	25 1	75 9	1686 3	Y	68	68 0		13	
*06	3300 X	2211	-0-	-1089	-0-	30 1	80 9	2101 3	Y	73	73 0		13	
07	3410 X	2814	-0-	-596	-0-	38 1	98 9	2678 3	Y	89	89 0		13	
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945														
02	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	293 1	569 9	17514 3	Y	517	432 0	59 1	53	
03	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	209 1	655 9	12468 3	Y	595	595 0		53	
04	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	230 1	719 9	13512 3	Y	654	654 0		53	
05	11036 X	8498	-0-	-2538	-0-	122 1	300 9	8076 3	Y	273	273 0		53	
*06	10680 X	10532	-0-	-148	-0-	144 1	322 9	10066 3	Y	293	293 0		53	
07	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	182 1	392 9	12831 3	Y	356	356 0		53	
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	75 1	612 9	4387 3	Y	556	556 0		-0-	
03	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	92 1	603 9	5355 3	Y	548	548 0		-0-	
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	77 1	557 9	4403 3	Y	506	506 0		-0-	
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	65 1	669 9	4264 3	Y	608	576 0	32 1	-0-	
*06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	5 1	186 9	320 3	Y	169	169 0		-0-	
07	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	156 1	847 9	10888 3	Y	770	770 0		-0-	
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299														
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	74 1	612 9	4314 3	Y	556	556 0		-0-	
03	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	90 1	603 9	5265 3	Y	548	548 0		-0-	
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	75 1	557 9	4329 3	Y	506	506 0		-0-	
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	64 1	669 9	4193 3	Y	608	576 0	32 1	-0-	
*06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	5 1	186 9	315 3	Y	169	169 0		-0-	
07	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	154 1	76 4	10705 3	Y	770	770 0		-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1400

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN-TRUSTS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 32H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	86 612	1 9	5005	3	Y	556	556	0			-0-
03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	105 603	1 9	6117	3	Y	548	548	0			-0-
04	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	88 557	1 9	5028	3	Y	506	506	0			-0-
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	75 669	1 9	4869	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
*06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	6 186	1 9	360	3	Y	169	169	0			-0-
07	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	179 847	1 9	12446	3	Y	770	770	0			-0-
BROWN-TRUSTS				WELL #:	35H	RRCID ->	278605	COMPL.	DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	11266	- 15785
02	3976 X	3150	-0-	-826	-0-	41 612	1 9	2497	3	Y	556	556	0			-0-
03	4402 X	3676	-0-	-726	-0-	51 603	1 9	3022	3	Y	548	548	0			-0-
04	3900 X	3090	-0-	-810	-0-	42 557	1 9	2491	3	Y	506	506	0			-0-
05	3968 X	3119	-0-	-849	-0-	36 669	1 9	2414	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
*06	3390 X	386	-0-	-3004	-0-	3 186	1 9	197	3	Y	169	169	0			-0-
07	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	86 847	1 9	6122	3	Y	770	770	0			-0-
BROWN-TRUSTS				WELL #:	36H	RRCID ->	278626	COMPL.	DATE	11/28/2015	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.	11285	- 15928
02	2100 X	1772	-0-	-328	-0-	17 612	1 9	1143	3	Y	556	556	0			-0-
03	2325 X	1976	-0-	-349	-0-	21 603	1 9	1352	3	Y	548	548	0			-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	18 557	1 9	1121	3	Y	506	506	0			-0-
05	1953 N	1773	-0-	-180	-0-	15 669	1 9	1089	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
*06	1740 N	295	-0-	-1445	-0-	1 186	1 9	108	3	Y	169	169	0			-0-
07	3100 N	3591	-0-	491	491	36 847	1 9	2708	3	Y	770	770	0			-0-
BROWN-TRUSTS				WELL #:	34H	RRCID ->	278627	COMPL.	DATE	11/20/2015	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.	11344	- 15924
02	3864 X	3058	-0-	-806	-0-	40 612	1 9	2406	3	Y	556	556	0			-0-
03	4278 X	3562	-0-	-716	-0-	49 603	1 9	2910	3	Y	548	548	0			-0-
04	3780 X	2997	-0-	-783	-0-	41 557	1 9	2399	3	Y	506	506	0			-0-
05	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	35 669	1 9	2326	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
*06	3270 X	380	-0-	-2890	-0-	3 186	1 9	191	3	Y	169	169	0			-0-
07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	83 847	1 9	5893	3	Y	770	770	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	112	1	6898	3	Y	722	661 0	61 1	-0-
						794	9							
03	8153 X	6972	-0-	-1181	-0-	101	1	6172	3	Y	635	635 0		-0-
						699	9							
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	89	1	5284	3	Y	705	458 0	247 1	-0-
						776	9							
05	8649 X	2319	-0-	-6330	-0-	31	1	1993	3	Y	251	186 0	65 1	-0-
						19	4	276	9					
*06	8370 X	5379	-0-	-2991	-0-	60	1	4561	3	Y	689	412 0	277 1	-0-
						758	9							
07	8649 X	7277	-0-	-1372	-0-	89	1	6506	3	Y	620	507 0	113 1	-0-
						682	9							
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949														
02	9212 X	2102	-0-	-7110	-0-	792	3	1310	9	Y	1191	1094 0	97 1	-0-
03	10199 X	1391	-0-	-8808	-0-	533	3	858	9	Y	780	780 0		-0-
04	9870 X	3754	-0-	-6116	-0-	54	1	3146	3	Y	504	332 0	172 1	-0-
						554	9							
05	2325 X	899	-0-	-1426	-0-	12	1	766	3	Y	110	82 0	28 1	-0-
						121	9							
*06	2250 X	37	-0-	-2213	-0-	6	3	17	4	Y	13	9 0	4 1	-0-
						14	9							
07	3689 X	401	-0-	-3288	-0-	127	3	50	4	Y	204	168 0	36 1	-0-
						224	9							
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284														
02	7616 X	6393	-0-	-1223	-0-	101	1	5912	3	Y	345	317 0	28 1	-0-
						380	9							
03	8463 X	6883	-0-	-1580	-0-	110	1	6409	3	Y	331	331 0		-0-
						364	9							
04	9210 X	7561	-0-	-1649	-0-	123	1	6964	3	Y	431	285 0	146 1	-0-
						474	9							
05	9517 X	5522	-0-	-3995	-0-	78	1	5105	3	Y	308	216 0	92 1	-0-
						339	9							
*06	9210 X	5794	-0-	-3416	-0-	79	1	5565	3	Y	136	83 0	53 1	-0-
						150	9							
07	7657 X	7068	-0-	-589	-0-	97	1	6732	3	Y	217	179 0	38 1	-0-
						239	9							
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868														
02	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	357	1	1151	3	Y	219	110 0	109 1	-0-
						241	9							
03	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	312	1	1296	3	Y	421	158 0	263 1	-0-
						463	9							
04	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	225	1	2143	3	Y	1647	1050 0	597 1	-0-
						1812	9							
05	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	223	1	1169	3	Y	614	614 0		-0-
						675	9							
*06	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	242	1	1149	3	Y	247	247 0		-0-
						272	9							
07	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	285	1	1120	3	Y	203	180 0	23 1	-0-
						223	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	649	1	3070	3	Y	388	208	0	180	-0-
						427	9								
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	677	1	3201	3	Y	161	66	0	95	-0-
						177	9								
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	552	1	2738	3	Y	473	317	0	156	-0-
						520	9								
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	534	1	1873	3	Y	359	359	0		-0-
						395	9								
*06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	541	1	2284	3	Y	418	418	0		-0-
						460	9								
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	576	1	1923	3	Y	396	364	0	32	-0-
						436	9								
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680															
02	7364 X	5562	-0-	-1802	-0-	745	1	3829	3	Y	898	478	0	420	-0-
						988	9								
03	8153 X	8081	-0-	-72	-0-	965	1	5083	3	Y	1848	748	0	1100	-0-
						2033	9								
04	7830 X	5927	-0-	-1903	-0-	929	1	4404	3	Y	540	360	0	180	-0-
						594	9								
05	7750 X	4250	-0-	-3500	-0-	967	1	2836	3	Y	406	406	0		-0-
						447	9								
*06	7350 X	4868	-0-	-2482	-0-	903	1	3568	3	Y	361	361	0		-0-
						397	9								
07	8091 X	4525	-0-	-3566	-0-	937	1	3168	3	Y	382	350	0	32	-0-
						420	9								
STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976															
02	8568 X	4205	-0-	-4363	-0-	63	1	3669	3	Y	430	413	0	17	-0-
						473	9								
03	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	143	1	8339	3	Y	830	830	0		-0-
						913	9								
04	8070 X	7472	-0-	-598	-0-	116	1	6685	3	Y	610	610	0		-0-
						671	9								
05	7843 X	6861	-0-	-982	-0-	93	1	6109	3	Y	599	599	0		-0-
						659	9								
*06	8760 X	6517	-0-	-2243	-0-	82	1	5839	3	Y	542	542	0		-0-
						596	9								
07	9393 X	6510	-0-	-2883	-0-	86	1	5978	3	Y	405	405	0		-0-
						446	9								
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900															
02	7308 X	4944	-0-	-2364	-0-	74	1	4361	3	Y	463	408	0	55	-0-
						509	9								
03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	133	1	7770	3	Y	798	798	0		-0-
						878	9								
04	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	141	1	8044	3	Y	662	662	0		-0-
						728	9								
05	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	124	1	8090	3	Y	661	661	0		-0-
						727	9								
*06	8190 X	7246	-0-	-944	-0-	91	1	6510	3	Y	586	586	0		-0-
						645	9								
07	8928 X	6812	-0-	-2116	-0-	88	1	6149	3	Y	523	523	0		-0-
						575	9								

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1403

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER														CNTY: LA SALLE	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12226 - 17437															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	59 1	673 9	3562 3	Y	612	612 0			-0-	
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	70 1	503 9	4124 3	Y	457	457 0			-0-	
04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	54 1	226 9	3088 3	Y	205	205 0			-0-	
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	75 1	209 9	4795 3	Y	190	190 0			-0-	
*06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	58 1	107 9	3981 3	Y	97	86 0	11	1	-0-	
07	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	64 1	130 9	4389 3	Y	118	118 0			-0-	

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449															
02	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	21 1	43 9	1232 3	Y	39	39 0			-0-	
03	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	23 1	53 9	1316 3	Y	48	48 0			-0-	
04	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	22 1	50 9	1233 3	Y	45	45 0			-0-	
05	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	18 1	61 9	1154 3	Y	55	55 0			-0-	
*06	958 X	958	-0-	-0-	-0-	13 1	56 9	889 3	Y	51	49 0	2	1	-0-	
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	9 1	43 9	606 3	Y	39	39 0			-0-	

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941															
02	7392 X	4663	-0-	-2729	-0-	72 1	464 9	4127 3	Y	422	406 0	16	1	-0-	
03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	129 1	670 9	7512 3	Y	609	609 0			-0-	
04	7680 X	7186	-0-	-494	-0-	113 1	600 9	6473 3	Y	545	545 0			-0-	
05	7130 X	6777	-0-	-353	-0-	93 1	595 9	6089 3	Y	541	541 0			-0-	
*06	7800 X	6144	-0-	-1656	-0-	78 1	545 9	5521 3	Y	495	495 0			-0-	
07	8308 X	6552	-0-	-1756	-0-	84 1	583 9	5885 3	Y	530	530 0			-0-	

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963															
02	7364 X	4877	-0-	-2487	-0-	76 1	394 9	4407 3	Y	358	341 0	17	1	-0-	
03	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	137 1	653 9	7920 3	Y	594	594 0			-0-	
04	7950 X	7395	-0-	-555	-0-	118 1	556 9	6721 3	Y	505	505 0			-0-	
05	7161 X	7044	-0-	-117	-0-	98 1	547 9	6399 3	Y	497	497 0			-0-	
*06	8190 X	6369	-0-	-1821	-0-	81 1	503 9	5785 3	Y	457	457 0			-0-	
07	8711 X	6282	-0-	-2429	-0-	81 1	515 9	5686 3	Y	468	468 0			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8232 X	5155	-0-	-3077	-0-	75	1	4411	3	Y	608	587	0	-0-
03	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	669	9	8183	3	Y	999	999	0	-0-
04	8130 X	8126	-0-	-4	-0-	140	1	7223	3	Y	706	706	0	-0-
05	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	1099	9	7038	3	Y	737	737	0	-0-
*06	8730 X	7077	-0-	-1653	-0-	126	1	6277	3	Y	647	647	0	-0-
07	9424 X	6956	-0-	-2468	-0-	777	9	6176	3	Y	629	629	0	-0-
						107	1							
						811	9							
						88	1							
						712	9							
						88	1							
						692	9							
JC MARTIN														
WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627														
02	73668 X	43814	-0-	-29854	-0-	751	1	43010	3	Y	47	61	1	18
03	75485 X	59827	-0-	-15658	-0-	1	4	58773	3	Y	18	22	1	14
04	64410 X	62935	-0-	-1475	-0-	1034	1	61818	3	Y	8	13	1	9
05	66557 X	58207	-0-	-8350	-0-	20	9	57307	3	Y	7	9	1	7
*06	64410 X	54032	-0-	-10378	-0-	1108	1	53245	3	Y	2	7	1	2
07	65038 X	56169	-0-	-8869	-0-	892	1	55331	3	Y	23			25
						8	9							
						784	1							
						1	4							
						813	1							
						25	9							
STS														
WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704														
02	20552 X	715	-0-	-19837	-0-	13	1	702	3	Y	-0-	14	1	-0-
03	46284 X	46284	-0-	-0-	-0-	799	1	45272	3	Y	194	178	1	16
04	36783 X	36783	-0-	-0-	-0-	213	9	35402	3	Y	679	390	0	15
05	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	634	1	32892	3	Y	92	94	1	13
*06	31864 X	31864	-0-	-0-	-0-	747	9	31260	3	Y	132	132	1	13
07	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	514	1	30610	3	Y	313	217	0	12
						101	9							
						459	1							
						145	9							
						449	1							
						344	9							
JC MARTIN														
WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
02	30688 X	29805	-0-	-883	-0-	510	1	29227	3	Y	61	70	1	23
03	33976 X	33399	-0-	-577	-0-	1	4	32789	3	Y	29	30	1	22
04	32880 X	31523	-0-	-1357	-0-	578	1	30942	3	Y	24	20	1	26
05	33976 X	31308	-0-	-2668	-0-	32	9	30813	3	Y	14	24	1	16
*06	32550 X	29014	-0-	-3536	-0-	555	1	28585	3	Y	7	18	1	5
07	33387 X	31035	-0-	-2352	-0-	26	9	30546	3	Y	36			41
						480	1							
						15	9							
						421	1							
						8	9							
						449	1							
						40	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
02	35644 X	29179	-0-	-6465	-0-	501	1	28665	3	Y	11	39	1	4
03	38161 X	30398	-0-	-7763	-0-	523	1	29659	3	Y	79	22	1	61
04	33720 X	29910	-0-	-3810	-0-	523	1	29307	3	Y	73	57	1	77
05	34844 X	31223	-0-	-3621	-0-	479	1	30721	3	Y	21	71	1	27
*06	33720 X	26772	-0-	-6948	-0-	390	1	26381	3	Y	1	27	1	1
07	32302 X	30537	-0-	-1765	-0-	441	1	30087	3	Y	8			9
JC MARTIN														
WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
02	42224 X	34551	-0-	-7673	-0-	592	1	33956	3	Y	2	33	1	1
03	44361 X	38894	-0-	-5467	-0-	673	1	38219	3	Y	2	1	1	2
04	41220 X	36538	-0-	-4682	-0-	644	1	35893	3	Y	1	2	1	1
05	42594 X	36343	-0-	-6251	-0-	559	1	35781	3	Y	3	1	1	3
*06	39540 X	33647	-0-	-5893	-0-	488	1	33158	3	Y	1	3	1	1
07	38905 X	35773	-0-	-3132	-0-	518	1	35246	3	Y	8			9
JC MARTIN														
WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
02	35672 X	30109	-0-	-5563	-0-	517	1	29581	3	Y	9	38	1	3
03	37045 X	32712	-0-	-4333	-0-	566	1	32144	3	Y	2	4	1	1
04	35850 X	31395	-0-	-4455	-0-	553	1	30782	3	Y	2	1	1	2
05	37045 X	31295	-0-	-5750	-0-	479	1	30814	3	Y	2	2	1	2
*06	34800 X	28212	-0-	-6588	-0-	408	1	27636	3	Y	6	4	1	4
07	33325 X	31555	-0-	-1770	-0-	457	1	31087	3	Y	10			14
GENTRY														
WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
02	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	292	1	16559	3	Y	97	83	1	26
03	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	324	1	18358	3	Y	187	79	1	134
04	17658 X	17658	-0-	-0-	-0-	309	1	17178	3	Y	129	188	1	75
05	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	212	1	13340	3	Y	85			160
*06	22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	333	1	22322	3	Y	139	179	1	120
07	30493 X	30493	-0-	-0-	-0-	440	1	29964	3	Y	81	180	1	21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	39676 X	36151	-0-	-3525	-0-	603 1	34635 3	912 9	Y		829	465 0	358 1		20
03	43927 X	39314	-0-	-4613	-0-	665 1	37846 3	803 9	Y		730	532 0	201 1		17
04	40050 X	35758	-0-	-4292	-0-	617 1	34446 3	695 9	Y		632	368 0	267 1		14
05	41385 X	35418	-0-	-5967	-0-	537 1	34358 3	523 9	Y		475	375 0	99 1		15
*06	38730 X	33490	-0-	-5240	-0-	471 1	32180 3	839 9	Y		763	548 0	209 1		21
07	40021 X	33328	-0-	-6693	-0-	476 1	32405 3	447 9	Y		406	297 0	116 1		14
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769															
02	43988 X	41949	-0-	-2039	-0-	705 1	40637 3	606 9	Y		551	308 0	244 1		13
03	48701 X	42842	-0-	-5859	-0-	732 1	41615 3	495 9	Y		450	328 0	125 1		10
04	44850 X	40933	-0-	-3917	-0-	710 1	39652 3	571 9	Y		519	301 0	217 1		11
05	46438 X	40152	-0-	-6286	-0-	611 1	39117 3	424 9	Y		385	303 0	81 1		12
*06	44940 X	39274	-0-	-5666	-0-	561 1	38296 3	417 9	Y		379	272 0	109 1		10
07	46438 X	38723	-0-	-7715	-0-	554 1	37763 3	406 9	Y		369	271 0	96 1		12
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914															
02	47175 X	47175	-0-	-0-	-0-	788 1	45409 3	977 9	Y		888	502 0	379 1		21
03	50840 X	46179	-0-	-4661	-0-	785 1	44607 3	787 9	Y		715	524 0	196 1		16
04	45660 X	42921	-0-	-2739	-0-	739 1	41289 3	893 9	Y		812	476 0	334 1		18
05	52235 X	42270	-0-	-9965	-0-	640 1	40958 3	672 9	Y		611	485 0	126 1		18
*06	50550 X	40005	-0-	-10545	-0-	568 1	38779 3	568 9	Y		598	431 0	169 1		16
07	52235 X	39926	-0-	-12309	-0-	568 1	38733 3	625 9	Y		568	417 0	148 1		19
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770															
02	26208 X	20088	-0-	-6120	-0-	336 1	19594 3	158 9	Y		144	121 1			55
03	29016 X	25344	-0-	-3672	-0-	437 1	24764 3	143 9	Y		130	84 1			101
04	28080 X	20705	-0-	-7375	-0-	365 1	20249 3	91 9	Y		83	94 1			90
05	29016 X	23190	-0-	-5826	-0-	357 1	22777 3	56 9	Y		51	82 1			59
*06	27180 X	26348	-0-	-832	-0-	374 1	25951 3	23 9	Y		21	65 1			15
07	25358 X	24668	-0-	-690	-0-	356 1	24284 3	28 9	Y		25				40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	56000 X	55791	-0-	-209	-0-	939 1	54075 3	Y	705	400 0	302 1			17
03	61659 X	54572	-0-	-7087	-0-	934 1	53048 3	Y	536	394 0	147 1			12
04	56160 X	50214	-0-	-5946	-0-	590 9								
05	61783 X	49157	-0-	-12626	-0-	872 1	48671 3	Y	610	359 0	250 1			13
*06	59790 X	46465	-0-	-13325	-0-	671 9								
07	61783 X	45682	-0-	-16101	-0-	749 1	47924 3	Y	440	349 0	91 1			13
						484 9								
						664 1	45306 3	Y	450	326 0	125 1			12
						495 9								
						654 1	44558 3	Y	427	314 0	111 1			14
						470 9								
JC MARTIN														
WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	6253	-0-	6253	6253	93 1	5654 3	Y	4					4
						502 4	4 9							
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6253			Y	-0-	4 1				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6253			Y	-0-					-0-
STS C														
WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101														
02	12264 X	10699	-0-	-1565	-0-	153 1	9112 3	Y	1304	1259 0	53 1			98
03	13578 X	12283	-0-	-1295	-0-	1434 9								
04	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	159 1	9594 3	Y	2300	2299 0				99
05	12214 X	9114	-0-	-3100	-0-	2530 9								
*06	11460 X	9635	-0-	-1825	-0-	177 1	10531 3	Y	2462	2461 0				100
07	12989 X	9007	-0-	-3982	-0-	2708 9								
						131 1	8510 3	Y	430	430 0				100
						473 9								
						131 1	9176 3	Y	298	298 0				100
						328 9								
						127 1	8673 3	Y	188	188 0				100
						207 9								
STS C														
WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966														
02	11928 X	10258	-0-	-1670	-0-	147 1	8839 3	Y	1156	1114 0	35 1			76
03	11780 X	11398	-0-	-382	-0-	1272 9								
04	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	143 1	8839 3	Y	2196	2195 0				77
05	12152 X	7573	-0-	-4579	-0-	2416 9								
*06	10980 X	10175	-0-	-805	-0-	161 1	9852 3	Y	2560	2559 0				78
07	12245 X	10885	-0-	-1360	-0-	2816 9								
						89 1	5963 3	Y	1383	1383 0				78
						1521 9								
						91 1	7009 3	Y	2795	2795 0				78
						3075 9								
						129 1	9154 3	Y	1456	1456 0				78
						1602 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	569 1	32531 3	63 9	Y	57	70	1		5
03	33385 X	33385	-0-	-0-	-0-	577 1	32752 3	56 9	Y	51	52	1		4
04	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	485 1	27198 3	51 9	Y	46	47	1		3
05	29904 X	29904	-0-	-0-	-0-	460 1	29389 3	55 9	Y	50	43	1		10
*06	24940 X	24940	-0-	-0-	-0-	360 1	24547 3	33 9	Y	30	26	1		14
07	29206 X	29206	-0-	-0-	-0-	422 1	28763 3	21 9	Y	19	13	1		20
STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135														
02	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	144 1	8622 3	1102 9	Y	1002	968	0	30 1	63
03	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	131 1	8376 3	2853 9	Y	2594	2593	0		64
04	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	157 1	9525 3	2180 9	Y	1982	1981	0		65
05	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	151 1	10380 3	2638 9	Y	2398	2398	0		65
*06	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	127 1	11119 3	7506 9	Y	6824	6824	0		65
07	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	113 1	8604 3	3278 9	Y	2980	2980	0		65
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015														
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	19 1	1118 3	2 9	Y	2	13	1		1
03	933 X	933	-0-	-0-	-0-	16 1	910 3	1 4	Y	5	2	1		4
04	T. A.	602	-0-	602	602	11 1	587 3	1 4	Y	3	5	1		2
05	T. A.	559	-0-	559	1161	9 1	548 3	2 9	Y	2				4
*06	T. A.	757	-0-	757	1918	11 1	742 3	1 4	Y	3	4	1		3
07	T. A.	1067	-0-	1067	2985	15 1	1046 3	6 9	Y	5	7	1		1
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958														
02	31696 X	31696	-0-	-0-	-0-	531 1	30709 3	1 4	Y	414	399	1		33
03	38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	665 1	37748 3	505 9	Y	459	454	1		38
04	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	480 1	26987 3	389 9	Y	354	367	1		25
05	36751 X	36751	-0-	-0-	-0-	560 1	35684 3	507 9	Y	461	395	1		91
*06	33138 X	33138	-0-	-0-	-0-	474 1	32323 3	341 9	Y	310	262	1		139
07	25588 X	25588	-0-	-0-	-0-	366 1	24913 3	169 4	Y	127	131	1		135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
GENTRY															
WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	56020 X	56020	-0-	-0-	-0-	961 1	55005 3	1 4	53 9	Y	48	62 1			4
03	61070 X	61070	-0-	-0-	-0-	1056 1	59962 3	52 9		Y	47	47 1			4
04	51220 X	51220	-0-	-0-	-0-	896 1	50278 3	46 9		Y	42	43 1			3
05	57823 X	57823	-0-	-0-	-0-	891 1	56880 3	52 9		Y	47	41 1			9
*06	54801 X	54801	-0-	-0-	-0-	792 1	53971 3	1 4	37 9	Y	34	28 1			15
07	57798 X	57798	-0-	-0-	-0-	837 1	56940 3	21 9		Y	19	14 1			20
GENTRY														WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328	
02	65759 X	65759	-0-	-0-	-0-	1129 1	64616 3	1 4	13 9	Y	12	29 1			1
03	68109 X	68109	-0-	-0-	-0-	1180 1	66916 3	13 9		Y	12	12 1			1
04	56305 X	56305	-0-	-0-	-0-	986 1	55307 3	12 9		Y	11	11 1			1
05	65406 X	65406	-0-	-0-	-0-	1009 1	64385 3	12 9		Y	11	10 1			2
*06	61895 X	61895	-0-	-0-	-0-	895 1	60989 3	1 4	10 9	Y	9	7 1			4
07	64415 X	64415	-0-	-0-	-0-	934 1	63475 3	6 9		Y	5	4 1			5
STS C														WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397	
02	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	210 1	12260 3	1266 9		Y	1151	1151 0			-0-
03	12245 X	3370	-0-	-8875	-0-	33 1	2076 3	1261 9		Y	1146	1146 0			-0-
04	11850 X	2392	-0-	-9458	-0-	34 1	1973 3	385 9		Y	350	350 0			-0-
05	14198 X	10520	-0-	-3678	-0-	133 1	8992 3	1395 9		Y	1268	1268 0			-0-
*06	13740 X	10067	-0-	-3673	-0-	121 1	8611 3	1335 9		Y	1214	1214 0			-0-
07	14198 X	10013	-0-	-4185	-0-	123 1	8627 3	1263 9		Y	1148	1148 0			-0-
STS C														WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201	
02	10192 X	9339	-0-	-853	-0-	133 1	7863 3	1343 9		Y	1221	1221 0			-0-
03	10106 X	761	-0-	-9345	-0-	11 1	631 3	119 9		Y	108	108 0			-0-
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-				-0-
05	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-				-0-
*06	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-				-0-
07	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	7280 X	6838	-0-	-442	-0-	89 1	5337 3	Y			1284	1284 0	-0-
						1412 9							
03	8060 X	5256	-0-	-2804	-0-	75 1	4381 3	Y			727	727 0	-0-
						800 9							
04	7800 X	5716	-0-	-2084	-0-	87 1	4930 3	Y			635	635 0	-0-
						699 9							
05	7564 X	5600	-0-	-1964	-0-	73 1	4778 3	Y			681	681 0	-0-
						749 9							
*06	7320 X	6267	-0-	-1053	-0-	75 1	5315 3	Y			797	797 0	-0-
						877 9							
07	7564 X	6236	-0-	-1328	-0-	75 1	5273 3	Y			807	807 0	-0-
						888 9							
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495													
02	9940 X	8433	-0-	-1507	-0-	120 1	7094 3	Y			1108	1108 0	-0-
						1219 9							
03	10602 X	6001	-0-	-4601	-0-	79 1	4691 3	Y			1119	1119 0	-0-
						1231 9							
04	10260 X	8502	-0-	-1758	-0-	114 1	6702 3	Y			1533	1533 0	-0-
						1686 9							
05	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	205 1	13614 3	Y			2506	2506 0	-0-
						2757 9							
*06	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	192 1	13757 3	Y			2298	2298 0	-0-
						2528 9							
07	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	184 1	12897 3	Y			1909	1909 0	-0-
						2100 9							
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919													
02	37935 X	37935	-0-	-0-	-0-	652 1	37273 3	Y			9		34
						10 9							
03	41137 X	19883	-0-	-21254	-0-	341 1	19278 3	Y			-0-		34
						264 4							
04	40320 X	36034	-0-	-4286	-0-	633 1	35227 3	Y			3		37
						171 4							
05	42005 X	26148	-0-	-15857	-0-	412 1	25736 3	Y			-0-		37
*06	40650 X	37369	-0-	-3281	-0-	544 1	36808 3	Y			15		52
						17 9							
07	42005 X	36017	-0-	-5988	-0-	514 1	35368 3	Y			-0-		52
						135 4							
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915													
02	35980 X	28835	-0-	-7145	-0-	493 1	28328 3	Y			13		124
						14 9							
03	39835 X	31355	-0-	-8480	-0-	543 1	30812 3	Y			-0-		124
04	38550 X	18359	-0-	-20191	-0-	320 1	18037 3	Y			2		126
						2 9							
05	38626 X	37171	-0-	-1455	-0-	571 1	36600 3	Y			-0-		126
*06	32970 X	23965	-0-	-9005	-0-	344 1	23603 3	Y			16		142
						18 9							
07	35095 X	35095	-0-	-0-	-0-	507 1	34588 3	Y			-0-		142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	44604 X	39808	-0-	-4796	-0-	683	1	39107	3	Y	16			24
03	46252 X	40619	-0-	-5633	-0-	18	9	702	1	39813	3	Y	-0-	24
04	43110 X	38900	-0-	-4210	-0-	104	4	685	1	38211	3	Y	4	28
05	44547 X	37505	-0-	-7042	-0-	4	9	573	1	36932	3	Y	-0-	28
*06	42660 X	39758	-0-	-2902	-0-	26	9	578	1	39154	3	Y	24	52
07	44082 X	38243	-0-	-5839	-0-	554	1	37689	3	Y	-0-			52
JC MARTIN														
WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
02	50680 X	29084	-0-	-21596	-0-	500	1	28523	3	Y	55	58	1	58
03	51677 X	49717	-0-	-1960	-0-	61	9	862	1	48841	3	Y	13	71
04	47580 X	42027	-0-	-5553	-0-	14	9	739	1	41214	3	Y	67	91
05	48081 X	20836	-0-	-27245	-0-	74	9	337	1	20475	3	Y	22	58
*06	48983 X	48983	-0-	-0-	-0-	24	9	713	1	48268	3	Y	2	60
07	49724 X	41448	-0-	-8276	-0-	2	9	600	1	40848	3	Y	-0-	60
JC MARTIN														
WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
02	45892 X	38419	-0-	-7473	-0-	658	1	37654	3	Y	97	58	1	100
03	47647 X	41639	-0-	-6008	-0-	107	9	721	1	40901	3	Y	15	115
04	43890 X	35526	-0-	-8364	-0-	17	9	623	1	34820	3	Y	75	114
05	44981 X	42585	-0-	-2396	-0-	83	9	653	1	41867	3	Y	59	104
*06	41430 X	39551	-0-	-1879	-0-	65	9	573	1	38975	3	Y	3	107
07	42532 X	39026	-0-	-3506	-0-	3	9	565	1	38461	3	Y	-0-	107
JC MARTIN														
WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
02	36680 X	30550	-0-	-6130	-0-	523	1	29968	3	Y	54	58	1	57
03	40610 X	30464	-0-	-10146	-0-	59	9	527	1	29929	3	Y	7	64
04	39300 X	30917	-0-	-8383	-0-	8	9	544	1	30321	3	Y	47	68
05	35743 X	30855	-0-	-4888	-0-	52	9	472	1	30351	3	Y	29	56
*06	34050 X	29629	-0-	-4421	-0-	32	9	423	1	29204	3	Y	2	58
07	33821 X	33115	-0-	-706	-0-	2	9	480	1	32635	3	Y	-0-	58

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1412

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	59024 X	46176	-0-	-12848	-0-	792 28 9	1 45356	3	Y	25	58 1		28	
03	65348 X	48153	-0-	-17195	-0-	834 4 9	1 47315	3	Y	4			32	
04	58800 X	45132	-0-	-13668	-0-	795 22 9	1 44315	3	Y	20	21 1		31	
05	56854 X	46792	-0-	-10062	-0-	719 15 9	1 46058	3	Y	14	19 1		26	
*06	51510 X	44240	-0-	-7270	-0-	641 1 9	1 43598	3	Y	1			27	
07	51119 X	43861	-0-	-7258	-0-	635 1	1 43226	3	Y	-0-			27	
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
02	42648 X	42648	-0-	-0-	-0-	731 1 4	1 41825	3	Y	83	94 1		7	
03	46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	801 89 9	1 45468	3	Y	81	81 1		7	
04	38937 X	38937	-0-	-0-	-0-	681 80 9	1 38176	3	Y	73	75 1		5	
05	42792 X	42792	-0-	-0-	-0-	659 88 9	1 42045	3	Y	80	69 1		16	
*06	40333 X	40333	-0-	-0-	-0-	583 62 9	1 39688	3	Y	56	47 1		25	
07	42227 X	42227	-0-	-0-	-0-	611 36 9	1 41580	3	Y	33	24 1		34	
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307														
02	6832 X	5674	-0-	-1158	-0-	87 460 9	1 5127	3	Y	418	418 0		22	
03	7316 X	5689	-0-	-1627	-0-	88 466 9	1 5135	3	Y	424	424 0		22	
04	7080 X	6211	-0-	-869	-0-	99 491 9	1 5621	3	Y	446	446 0		22	
05	7254 X	5767	-0-	-1487	-0-	80 483 9	1 5204	3	Y	439	439 0		22	
*06	6750 X	5555	-0-	-1195	-0-	71 482 9	1 5002	3	Y	438	438 0		22	
07	6293 X	6287	-0-	-6	-0-	82 534 9	1 5671	3	Y	485	485 0		22	
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993														
02	7700 X	6370	-0-	-1330	-0-	99 444 9	1 5827	3	Y	404	404 0		18	
03	7936 X	5895	-0-	-2041	-0-	93 397 9	1 5405	3	Y	361	361 0		18	
04	7590 X	6635	-0-	-955	-0-	108 420 9	1 6107	3	Y	382	382 0		18	
05	7750 X	6080	-0-	-1670	-0-	86 442 9	1 5552	3	Y	402	402 0		18	
*06	7500 X	5756	-0-	-1744	-0-	75 409 9	1 5272	3	Y	372	372 0		18	
07	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	98 464 9	1 6780	3	Y	422	422 0		18	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5320 X	4003	-0-	-1317	-0-	61 1	3583	3	Y	326	326	0		17
03	5797 X	4027	-0-	-1770	-0-	359 9	61 1	3562	3	Y	367	367	0	17
04	6090 X	4260	-0-	-1830	-0-	404 9	66 1	3762	3	Y	393	393	0	17
05	6293 X	3897	-0-	-2396	-0-	432 9	52 1	3432	3	Y	375	375	0	17
*06	6090 X	4073	-0-	-2017	-0-	413 9	50 1	3596	3	Y	388	388	0	17
07	4433 X	4160	-0-	-273	-0-	427 9	53 1	3720	3	Y	352	352	0	17
						387 9								
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
02	8960 X	7264	-0-	-1696	-0-	110 1	6523	3	Y	574	574	0		25
03	9920 X	6485	-0-	-3435	-0-	631 9	101 1	5914	3	Y	427	427	0	25
04	9420 X	7395	-0-	-2025	-0-	470 9	119 1	6757	3	Y	472	472	0	25
05	9021 X	6225	-0-	-2796	-0-	519 9	87 1	5650	3	Y	444	444	0	25
*06	7770 X	6618	-0-	-1152	-0-	488 9	83 1	5873	3	Y	602	602	0	25
07	8029 X	7630	-0-	-399	-0-	662 9	96 1	6723	3	Y	737	737	0	25
						811 9								
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
02	12516 X	10929	-0-	-1587	-0-	163 1	9576	3	Y	1082	1060	0	24 1	21
03	15252 X	558	-0-	-14694	-0-	1190 9	9 1	509	3	Y	36	55	0 2 1	-0-
04	15210 X	8158	-0-	-7052	-0-	40 9	123 1	7037	3	Y	907	808	0 87 1	12
05	15717 X	10575	-0-	-5142	-0-	998 9	135 1	9055	3	Y	1259	1259	0	12
*06	12300 X	8263	-0-	-4037	-0-	1385 9	102 1	7271	3	Y	809	809	0	12
07	12090 X	9453	-0-	-2637	-0-	102 1	890 9	8196	3	Y	1040	1040	0	12
						113 1	1144 9							
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
02	12236 X	9817	-0-	-2419	-0-	142 1	8443	3	Y	1120	1098	0	25 1	21
03	12865 X	6049	-0-	-6816	-0-	1232 9	90 1	5188	3	Y	701	673	0 41 1	8
04	12870 X	7897	-0-	-4973	-0-	771 9	120 1	6867	3	Y	827	756	0 70 1	9
05	13299 X	10662	-0-	-2637	-0-	910 9	135 1	9074	3	Y	1321	1321	0	9
*06	10530 X	7838	-0-	-2692	-0-	1453 9	94 1	6721	3	Y	930	930	0	9
07	10881 X	10221	-0-	-660	-0-	1023 9	123 1	8819	3	Y	1163	1163	0	9
						1279 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	15008 X	11273	-0-	-3735	-0-	163 1406	1 9	9704	3	Y	1278	1253	0	23 1	24
03	14632 X	11299	-0-	-3333	-0-	168 1316	1 9	9815	3	Y	1196	1136	0	70 1	14
04	14670 X	10564	-0-	-4106	-0-	161 1147	1 9	9256	3	Y	1043	954	0	92 1	11
05	15159 X	12825	-0-	-2334	-0-	165 1692	1 9	10968	3	Y	1538	1538	0		11
*06	12090 X	10188	-0-	-1902	-0-	123 1283	1 9	8782	3	Y	1166	1166	0		11
07	12493 X	11810	-0-	-683	-0-	142 1427	1 9	10241	3	Y	1297	1297	0		11
STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564															
02	13216 X	11993	-0-	-1223	-0-	175 1475	1 9	10343	3	Y	1341	1314	0	24 1	26
03	14601 X	12129	-0-	-2472	-0-	178 1559	1 9	10392	3	Y	1417	1343	0	83 1	17
04	14580 X	10232	-0-	-4348	-0-	156 1120	1 9	8956	3	Y	1018	931	0	93 1	11
05	15066 X	12549	-0-	-2517	-0-	161 1747	1 9	10641	3	Y	1588	1588	0		11
*06	12840 X	10874	-0-	-1966	-0-	131 1444	1 9	9299	3	Y	1313	1313	0		11
07	13268 X	12413	-0-	-855	-0-	149 1474	1 9	10790	3	Y	1340	1340	0		11
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607															
02	13580 X	10799	-0-	-2781	-0-	160 1191	1 9	9448	3	Y	1083	1062	0	22 1	20
03	13857 X	11292	-0-	-2565	-0-	171 1175	1 9	9946	3	Y	1068	1013	0	62 1	13
04	13770 X	10661	-0-	-3109	-0-	157 1434	1 9	9070	3	Y	1304	1194	0	109 1	14
05	14229 X	11833	-0-	-2396	-0-	156 1437	1 9	10240	3	Y	1306	1306	0		14
*06	12150 X	9781	-0-	-2369	-0-	120 1129	1 9	8532	3	Y	1026	1026	0		14
07	11966 X	11283	-0-	-683	-0-	139 1214	1 9	9930	3	Y	1104	1104	0		14
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538															
02	10276 X	8672	-0-	-1604	-0-	124 1170	1 9	7378	3	Y	1064	1043	0	20 1	20
03	10540 X	8802	-0-	-1738	-0-	126 1273	1 9	7403	3	Y	1157	1096	0	67 1	14
04	10200 X	8332	-0-	-1868	-0-	122 1141	1 9	7069	3	Y	1037	948	0	92 1	11
05	10540 X	9317	-0-	-1223	-0-	119 1320	1 9	7878	3	Y	1200	1200	0		11
*06	9300 X	7198	-0-	-2102	-0-	86 946	1 9	6166	3	Y	860	860	0		11
07	9610 X	8633	-0-	-977	-0-	103 1087	1 9	7443	3	Y	988	988	0		11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	31584 X	24948	-0-	-6636	-0-	431 19 9	1	24498	3	Y	17	18 1		8
03	34968 X	29166	-0-	-5802	-0-	503 91 4	1	28546	3	Y	24			32
04	31560 X	26657	-0-	-4903	-0-	469 8 9	1	26180	3	Y	7			39
05	32147 X	25714	-0-	-6433	-0-	396 1	1	25318	3	Y	-0-	16 1		23
*06	30600 X	24041	-0-	-6559	-0-	348 1	1	23693	3	Y	-0-			23
07	29171 X	22008	-0-	-7163	-0-	316 130 4	1	21558	3	Y	4			27
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957														
02	73724 X	67192	-0-	-6532	-0-	1154 1 4	1	65996	3	Y	37	47 1		17
03	81623 X	69511	-0-	-12112	-0-	1203 52 9	1	68256	3	Y	47			64
04	77310 X	64151	-0-	-13159	-0-	1128 13 9	1	63010	3	Y	12			76
05	75330 X	58267	-0-	-17063	-0-	904 1	1	57363	3	Y	-0-	30 1		46
*06	72510 X	60567	-0-	-11943	-0-	878 1 4	1	59688	3	Y	-0-			46
07	74400 X	55327	-0-	-19073	-0-	800 1 9	1	54518	3	Y	8			54
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511														
02	59668 X	56988	-0-	-2680	-0-	979 1 4	1	55973	3	Y	32	25 1		15
03	64046 X	59170	-0-	-4876	-0-	1025 44 9	1	58101	3	Y	40			55
04	61980 X	54400	-0-	-7580	-0-	957 11 9	1	53432	3	Y	10			65
05	64046 X	41803	-0-	-22243	-0-	655 1	1	41148	3	Y	-0-	26 1		39
*06	65716 X	65716	-0-	-0-	-0-	949 1 4	1	64766	3	Y	-0-			39
07	63085 X	57146	-0-	-5939	-0-	827 1 9	1	56310	3	Y	8			47
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879														
02	44828 X	39137	-0-	-5691	-0-	672 1 4	1	38433	3	Y	28	34 1		13
03	49631 X	41819	-0-	-7812	-0-	724 41 9	1	41054	3	Y	37			50
04	44940 X	38956	-0-	-5984	-0-	686 10 9	1	38260	3	Y	9			59
05	45322 X	37929	-0-	-7393	-0-	584 1	1	37345	3	Y	-0-	23 1		36
*06	43590 X	37385	-0-	-6205	-0-	541 1	1	36844	3	Y	-0-			36
07	43338 X	36190	-0-	-7148	-0-	524 7 9	1	35659	3	Y	6			42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
JC MARTIN				WELL #:	83H	RRCID ->	291381	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL	DEPTH	11393	PERF.11123	-	18892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE			
02	71988 X	63595	-0-	-8393	-0-	1092	1	62460	3	Y	38	27	1	18			
						1	4	42	9								
03	79701 X	67592	-0-	-12109	-0-	1170	1	66368	3	Y	49			67			
						54	9										
04	72960 X	60720	-0-	-12240	-0-	1068	1	59639	3	Y	12			79			
						13	9										
05	72819 X	56519	-0-	-16300	-0-	874	1	55645	3	Y	-0-	31	1	48			
*06	70320 X	60475	-0-	-9845	-0-	876	1	59598	3	Y	-0-			48			
						1	4										
07	70401 X	53938	-0-	-16463	-0-	780	1	53148	3	Y	9			57			
						10	9										
JC MARTIN				WELL #:	80H	RRCID ->	291415	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11260	-	18996		
02	39788 X	35022	-0-	-4766	-0-	602	1	34394	3	Y	23	22	1	11			
						1	4	25	9								
03	44051 X	37404	-0-	-6647	-0-	647	1	36723	3	Y	31			42			
						34	9										
04	39960 X	35122	-0-	-4838	-0-	619	1	34494	3	Y	8			50			
						9	9										
05	40362 X	33999	-0-	-6363	-0-	524	1	33475	3	Y	-0-	20	1	30			
*06	38820 X	32877	-0-	-5943	-0-	476	1	32401	3	Y	-0-			30			
07	38781 X	32429	-0-	-6352	-0-	470	1	31952	3	Y	6			36			
						7	9										
LOWE				WELL #:	35H	RRCID ->	291592	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	12456	PERF.12429	-	21749		
02	34636 X	28483	-0-	-6153	-0-	479	1	27397	3	N	551	551	1	-0-			
						1	4	606	9								
03	38347 X	33940	-0-	-4407	-0-	585	1	33223	3	N	120	120	1	-0-			
						132	9										
04	37110 X	31605	-0-	-5505	-0-	554	1	30900	3	N	137	137	1	-0-			
						151	9										
05	31992 X	30244	-0-	-1748	-0-	461	1	29644	3	N	126	126	1	-0-			
						139	9										
*06	32850 X	29717	-0-	-3133	-0-	430	1	29287	3	N	-0-			-0-			
07	33945 X	28492	-0-	-5453	-0-	413	1	28079	3	N	-0-			-0-			
LOWE				WELL #:	36H	RRCID ->	291730	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	12417	PERF.12450	-	22302		
02	29540 X	22300	-0-	-7240	-0-	379	1	21689	3	N	211	211	1	-0-			
						232	9										
03	29884 X	27135	-0-	-2749	-0-	469	1	26615	3	N	46	46	1	-0-			
						51	9										
04	28920 X	25675	-0-	-3245	-0-	451	1	25166	3	N	53	53	1	-0-			
						58	9										
05	26722 X	25005	-0-	-1717	-0-	384	1	24566	3	N	50	50	1	-0-			
						55	9										
*06	26250 X	23872	-0-	-2378	-0-	346	1	23526	3	N	-0-			-0-			
07	27125 X	23475	-0-	-3650	-0-	340	1	23135	3	N	-0-			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY																
STS-A																
WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	36596 X	29564	-0-	-7032	-0-	510 1	29053 3	N	-0-							123
03	38285 X	33589	-0-	-4696	-0-	582 1	33007 3	N	-0-							123
04	37050 X	30904	-0-	-6146	-0-	545 1	30359 3	N	-0-							123
05	37200 X	28421	-0-	-8779	-0-	438 1	27983 3	N	-0-							123
*06	34650 X	26316	-0-	-8334	-0-	381 1	25935 3	N	-0-							123
07	33604 X	29567	-0-	-4037	-0-	428 1	29139 3	N	-0-							123
WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146																
02	83966 X	83966	-0-	-0-	-0-	1240 1	74836 3	N	7172	7130	0	42	1	-0-		
03	71983 X	71983	-0-	-0-	-0-	1139 1	66562 3	N	3893	3774	0	119	1	-0-		
04	36901 X	36901	-0-	-0-	-0-	4282 9										
05	37678 X	37678	-0-	-0-	-0-	573 1	33109 3	N	2130	2047	0	83	1	-0-		
*06	28139 X	28139	-0-	-0-	-0-	876 4	2343 9									
07	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	517 1	33906 3	N	2193	2193	0			-0-		
						843 4	2412 9									
						351 1	25571 3	N	1611	1611	0			-0-		
						445 4	1772 9									
						369 1	26115 3	N	1688	1688	0			-0-		
						1857 9										
STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1418

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408													
STS C			WELL #:		18H		RRCID -> 292788		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11050		PERF.11610 - 20744					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-			351	1	21267	3	N	2952	2884	0	68	1	-0-
03	28197 X	28197	-0-	-0-	-0-			3247	9	410	1	N	3068	2975	0	93	1	-0-
04	25177 X	25177	-0-	-0-	-0-			3375	9	380	1	N	2486	2486	0			-0-
05	27528 X	26698	-0-	-830	-0-			2735	9	355	1	N	2593	2593	0			-0-
*06	26640 X	22968	-0-	-3672	-0-			2852	9	283	1	N	2112	2112	0			-0-
07	28210 X	27436	-0-	-774	-0-			2323	9	348	1	N	2217	2217	0			-0-
								2439	9									
STS			WELL #:		16H	RRCID -> 292801	COMPL. DATE 04/09/2022	TOTAL DEPTH 11095	PERF.11420 - 20833									
02	88969 X	88969	-0-	-0-	-0-	1513	1	86667	3	N	715	715	0					-0-
03	94908 X	94908	-0-	-0-	-0-	2	4	787	9	N	640	640	0					-0-
04	88170 X	85010	-0-	-3160	-0-	1629	1	92575	3	N	592	592	0					-0-
05	98487 X	71116	-0-	-27371	-0-	704	9	1484	1	N	592	592	0					-0-
*06	95310 X	79775	-0-	-15535	-0-	651	9	1087	1	N	895	731	0	164	1			-0-
07	98487 X	81556	-0-	-16931	-0-	985	9	1140	1	N	840	676	0	164	1			-0-
						1	4	924	9		697	406	0	291	1			-0-
						767	9											
STS			WELL #:		15H	RRCID -> 292822	COMPL. DATE 04/09/2022	TOTAL DEPTH 11134	PERF.11650 - 22055									
02	73733 X	73733	-0-	-0-	-0-	1240	1	71212	3	N	1164	1164	0					-0-
03	76881 X	76881	-0-	-0-	-0-	1	4	1280	9	N	329	329	0					-0-
04	68970 X	68609	-0-	-361	-0-	1324	1	75195	3	N	311	311	0					-0-
05	81623 X	57549	-0-	-24074	-0-	362	9	1201	1	N	457	378	0	79	1			-0-
*06	78990 X	64602	-0-	-14388	-0-	342	9	885	1	N	360	294	0	66	1			-0-
07	81623 X	66259	-0-	-15364	-0-	503	9	929	1	N	342	236	0	106	1			-0-
						954	1	396	9									
						376	9	64929	3	N								
STS C			WELL #:		52H	RRCID -> 292823	COMPL. DATE 04/29/2022	TOTAL DEPTH 11797	PERF.11506 - 22066									
02	32004 X	13956	-0-	-18048	-0-	227	1	13219	3	N	464	378	0	86	1			-0-
03	35433 X	25103	-0-	-10330	-0-	510	9	423	1	N	467	361	0	106	1			-0-
04	29490 X	17208	-0-	-12282	-0-	514	9	289	1	N	653	630	0	23	1			-0-
05	24769 X	20777	-0-	-3992	-0-	718	9	298	1	N	754	689	0	65	1			-0-
*06	24150 X	22977	-0-	-1173	-0-	829	9	319	1	N	655	633	0	22	1			-0-
07	25110 X	23930	-0-	-1180	-0-	721	9	334	1	N	646	623	0	23	1			-0-
						711	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	67277 X	67277	-0-	-0-	-0-	1144 1	65520 3	612 9	N	556	556 0			-0-
03	69593 X	69593	-0-	-0-	-0-	1194 1	67881 3	518 9	N	471	471 0			-0-
04	61414 X	61414	-0-	-0-	-0-	1072 1	59882 3	460 9	N	418	418 0			-0-
05	74493 X	50308	-0-	-24185	-0-	769 1	48816 3	723 9	N	657	539 0	118 1		-0-
*06	72090 X	57098	-0-	-14992	-0-	813 1	55467 3	817 9	N	743	601 0	142 1		-0-
07	74493 X	57859	-0-	-16634	-0-	829 1	56489 3	541 9	N	492	334 0	158 1		-0-
FORREST WHEELER														
WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060														
02	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	157 1	9322 3	1885 9	N	1714	1633 0	81 1		-0-
03	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	153 1	8945 3	1883 9	N	1712	1712 0			-0-
04	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	154 1	8840 3	1901 9	N	1728	1641 0	87 1		-0-
05	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	151 1	9810 3	888 9	N	807	807 0			-0-
*06	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	127 1	8987 3	1026 9	N	933	868 0	65 1		-0-
07	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	157 1	11203 3	1720 9	N	1564	1564 0			-0-
STS C														
WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371														
02	88368 X	74788	-0-	-13580	-0-	1264 1	72477 3	1046 9	N	951	865 0	86 1		-0-
03	97836 X	77246	-0-	-20590	-0-	1304 1	74395 3	1547 9	N	1406	1300 0	106 1		-0-
04	93240 X	52209	-0-	-41031	-0-	891 1	49731 3	1587 9	N	1443	1420 0	23 1		-0-
05	95604 X	63027	-0-	-32577	-0-	922 1	60589 3	1516 9	N	1378	1313 0	65 1		-0-
*06	80850 X	69110	-0-	-11740	-0-	975 1	66830 3	1304 9	N	1185	1163 0	22 1		-0-
07	82801 X	71418	-0-	-11383	-0-	1011 1	69095 3	1312 9	N	1193	1170 0	23 1		-0-
WK BROWN DYKE UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305														
02	64260 X	21990	-0-	-42270	-0-	339 1	19715 3	1936 9	N	1760	1225 0	535 1		-0-
03	71145 X	22977	-0-	-48168	-0-	352 1	20463 3	2162 9	N	1965	1347 0	618 1		-0-
04	65430 X	22976	-0-	-42454	-0-	356 1	20296 3	2324 9	N	2113	1255 0	858 1		-0-
05	61473 X	52433	-0-	-9040	-0-	774 1	49810 3	1849 9	N	1681	1000 0	681 1		-0-
*06	51214 X	51214	-0-	-0-	-0-	706 1	48543 3	1965 9	N	1786	1032 0	754 1		-0-
07	51547 X	51547	-0-	-0-	-0-	716 1	49139 3	1692 9	N	1538	1105 0	433 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
FORREST WHEELER 17 WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14308 X	11821	-0-	-2487	-0-		170 1646	1 9	10005	3	N	1496	1426	0	70	1	-0-
03	15469 X	12128	-0-	-3341	-0-		174 1846	1 9	10108	3	N	1678	1678	0			-0-
04	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-		171 1770	1 9	9761	3	N	1609	1528	0	81	1	-0-
05	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-		145 1719	1 9	9555	3	N	1563	1563	0			-0-
*06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-		112 1735	1 9	8061	3	N	1577	1467	0	110	1	-0-
07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-		134 1604	1 9	9492	3	N	1458	1458	0			-0-
LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620																	
02	51716 X	39546	-0-	-12170	-0-		634 1	1 4	37254	3	N	1506	1506	0			-0-
03	54250 X	42259	-0-	-11991	-0-		676 2038	1 9	39545	3	N	1853	1842	0	11	1	-0-
04	50280 X	40786	-0-	-9494	-0-		664 1942	1 9	38180	3	N	1765	1765	0			-0-
05	44392 X	34779	-0-	-9613	-0-		496 1789	1 9	32494	3	N	1626	1600	0	26	1	-0-
*06	42960 X	29044	-0-	-13916	-0-		381 1510	1 9	27153	3	N	1373	1332	0	41	1	-0-
07	43772 X	30913	-0-	-12859	-0-		412 1550	1 9	28951	3	N	1409	1360	0	49	1	-0-
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556																	
02	73248 X	23640	-0-	-49608	-0-		355 2069	1 9	21216	3	N	1881	1485	0	396	1	-0-
03	80693 X	26249	-0-	-54444	-0-		395 2313	1 9	23541	3	N	2103	1648	0	455	1	-0-
04	72450 X	25700	-0-	-46750	-0-		392 2393	1 9	22915	3	N	2175	1554	0	621	1	-0-
05	57800 X	57800	-0-	-0-	-0-		849 1901	1 9	55050	3	N	1728	1240	0	488	1	-0-
*06	56224 X	56224	-0-	-0-	-0-		771 2001	1 9	53452	3	N	1819	1271	0	548	1	-0-
07	57187 X	57187	-0-	-0-	-0-		788 1839	1 9	54560	3	N	1672	1355	0	317	1	-0-
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036																	
02	59584 X	54614	-0-	-4970	-0-		840 1	1 4	50225	3	N	3225	3225	0			-0-
03	63116 X	57635	-0-	-5481	-0-		897 3680	1 9	53058	3	N	3345	3325	0	20	1	-0-
04	61950 X	52713	-0-	-9237	-0-		840 3159	1 9	48714	3	N	2872	2872	0			-0-
05	64015 X	49728	-0-	-14287	-0-		690 3218	1 9	45820	3	N	2925	2875	0	50	1	-0-
*06	61950 X	44344	-0-	-17606	-0-		571 2758	1 9	41015	3	N	2507	2428	0	79	1	-0-
07	60481 X	40982	-0-	-19499	-0-		538 2387	1 9	38057	3	N	2170	2091	0	79	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
LOWE				WELL #:	41H	RRCID ->	293567	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.12275	-	22704	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	51408 X	40084	-0-	-11324	-0-	637	1 1 4	37621	3 9	N	1659	1659	0			-0-
03	54002 X	43272	-0-	-10730	-0-	696	1 1940 9	40636	3	N	1764	1754	0	10	1	-0-
04	47700 X	40727	-0-	-6973	-0-	672	1 1639 9	38416	3	N	1490	1490	0			-0-
05	49290 X	30638	-0-	-18652	-0-	454	1 846 9	29338	3	N	769	756	0	13	1	-0-
*06	47430 X	26869	-0-	-20561	-0-	372	1 586 9	25911	3	N	533	517	0	16	1	-0-
07	44392 X	29174	-0-	-15218	-0-	404	1 781 9	27989	3	N	710	685	0	25	1	-0-
STS B				WELL #:	36H	RRCID ->	293619	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11847	PERF.11520	-	23193	
02	180040 X	159586	-0-	-20454	-0-	2706	1 3 4	155484	3 9	N	1266	1152	0	114	1	-0-
03	195362 X	190536	-0-	-4826	-0-	3280	1 866 9	186390	3	N	787	787	0			-0-
04	182790 X	147967	-0-	-34823	-0-	2594	1 608 9	144765	3	N	553	553	0			-0-
05	176700 X	103026	-0-	-73674	-0-	1581	1 746 9	100699	3	N	678	530	0	148	1	-0-
*06	184050 X	85998	-0-	-98052	-0-	1236	1 1 4	84307	3 9	N	413	413	0			-0-
07	190526 X	88328	-0-	-102198	-0-	1272	1 363 9	86693	3	N	330	330	0			-0-
LOWE				WELL #:	42H	RRCID ->	293668	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	12388	PERF.12340	-	21263	
02	36372 X	25409	-0-	-10963	-0-	398	1 1466 9	23545	3	N	1333	1333	0			-0-
03	36425 X	27773	-0-	-8652	-0-	436	1 1706 9	25631	3	N	1551	1542	0	9	1	-0-
04	31260 X	28031	-0-	-3229	-0-	454	1 1481 9	26096	3	N	1346	1346	0			-0-
05	32302 X	22912	-0-	-9390	-0-	310	1 2033 9	20569	3	N	1848	1817	0	31	1	-0-
*06	28590 X	24996	-0-	-3594	-0-	270	1 4087 9	20639	3	N	3715	3601	0	114	1	-0-
07	28303 X	24333	-0-	-3970	-0-	291	1 2754 9	21288	3	N	2504	2414	0	90	1	-0-
STS B				WELL #:	35H	RRCID ->	293976	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11874	PERF.11502	-	22789	
02	128240 X	109683	-0-	-18557	-0-	1852	1 2 4	106241	3 9	N	1444	1441	0	3	1	-0-
03	136276 X	109145	-0-	-27131	-0-	1890	1 43 9	107212	3	N	39	39	0			-0-
04	129630 X	101320	-0-	-28310	-0-	1785	1 64 9	99471	3	N	58	58	0			-0-
05	121427 X	86489	-0-	-34938	-0-	1331	1 131 9	85027	3	N	119	95	0	24	1	-0-
*06	117510 X	80922	-0-	-36588	-0-	1175	1 1 4	79696	3 9	N	45	45	0			-0-
07	121427 X	93004	-0-	-28423	-0-	1347	1 1 4	91616	3 9	N	36	36	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY															NON-ASSOCIATED														
STS B															CAPACITY														
WELL #: 34H															RRCID -> 293977														
COMPL. DATE 10/03/2022															TOTAL DEPTH 11847														
PERF.11635															- 22220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
02	100884 X	78105	-0-	-22779	-0-	1341	1	2	4	76660	3	102	9	N	93	85	0	8	1	-0-									
03	108562 X	81755	-0-	-26807	-0-	1410	1	289	9	80056	3			N	263	263	0			-0-									
04	102360 X	78365	-0-	-23995	-0-	1380	1	51	9	76934	3			N	46	46	0			-0-									
05	103044 X	62056	-0-	-40988	-0-	956	1	73	9	61027	3			N	66	52	0	14	1	-0-									
*06	93090 X	62473	-0-	-30617	-0-	908	1	1	4	61404	3			N	145	145	0			-0-									
07	86459 X	74193	-0-	-12266	-0-	1072	1	131	9	72990	3			N	119	119	0			-0-									
LOWE					WELL #:	39H	RRCID ->	294146	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12260	- 22357															
02	59976 X	47411	-0-	-12565	-0-	763	1	1	4	44580	3	2067	9	N	1879	1879	0			-0-									
03	62713 X	50845	-0-	-11868	-0-	824	1	2233	9	47788	3			N	2030	2019	0	11	1	-0-									
04	58530 X	47206	-0-	-11324	-0-	781	1	2003	9	44422	3			N	1821	1821	0			-0-									
05	59055 X	29100	-0-	-29955	-0-	423	1	1515	9	27162	3			N	1377	1356	0	21	1	-0-									
*06	53910 X	36265	-0-	-17645	-0-	472	1	2091	9	33702	3			N	1901	1849	0	52	1	-0-									
07	52483 X	32487	-0-	-19996	-0-	436	1	1645	9	30406	3			N	1495	1447	0	48	1	-0-									
LOWE					WELL #:	38H	RRCID ->	294531	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12265	- 22094															
02	50988 X	41497	-0-	-9491	-0-	682	1	1	4	39549	3	1265	9	N	1150	1150	0			-0-									
03	53847 X	44704	-0-	-9143	-0-	741	1	1355	9	42608	3			N	1232	1225	0	7	1	-0-									
04	50190 X	41609	-0-	-8581	-0-	703	1	1209	9	39697	3			N	1099	1099	0			-0-									
05	50902 X	29160	-0-	-21742	-0-	433	1	889	9	27838	3			N	808	796	0	12	1	-0-									
*06	44730 X	36133	-0-	-8597	-0-	491	1	1111	9	34531	3			N	1010	982	0	28	1	-0-									
07	45942 X	33214	-0-	-12728	-0-	459	1	1077	9	31678	3			N	979	947	0	32	1	-0-									
LOWE					WELL #:	37H	RRCID ->	294533	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12420	- 22126															
02	56700 X	45767	-0-	-10933	-0-	738	1	1	4	43037	3	1991	9	N	1810	1810	0			-0-									
03	59520 X	49057	-0-	-10463	-0-	798	1	2146	9	46113	3			N	1951	1940	0	11	1	-0-									
04	55350 X	45855	-0-	-9495	-0-	759	1	1980	9	43116	3			N	1800	1800	0			-0-									
05	55676 X	39411	-0-	-16265	-0-	570	1	1855	9	36986	3			N	1686	1660	0	26	1	-0-									
*06	51450 X	35293	-0-	-16157	-0-	470	1	1686	9	33137	3			N	1533	1489	0	44	1	-0-									
07	50685 X	35490	-0-	-15195	-0-	481	1	1587	9	33422	3			N	1443	1395	0	48	1	-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500																																																																										
STS															//CONT.// 085408																																																																										
															WELL #: 66H															RRCID -> 294922															COMPL. DATE 03/21/2023															TOTAL DEPTH 11121															PERF.11235 - 23905														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																
02	80080		X		44970		-0-		-35110		-0-		672		1		4		40946		3		N		3046		3046		0										-0-																																																		
03	84320		X		50712		-0-		-33608		-0-		771		1		4		46016		3		N		3568		3568		0										-0-																																																		
04	79350		X		67158		-0-		-12192		-0-		1059		1		9		61560		3		N		4126		3886		0		240		1				-0-																																																				
05	59368		X		59368		-0-		-0-		-0-		4539		1		9		54875		3		N		3330		3225		0		105		1				-0-																																																				
*06	53970		X		39783		-0-		-14187		-0-		3663		1		9		36681		3		N		2359		2229		0		130		1				-0-																																																				
07	66991		X		63788		-0-		-3203		-0-		507		1		9		57989		3		N		4541		4541		0								-0-																																																				
													2595		1		9																																																																								
													804		1		9																																																																								
													4995		1		9																																																																								
STS															WELL #: 65H															RRCID -> 294928															COMPL. DATE 03/21/2023															TOTAL DEPTH 11091															PERF.11129 - 23885														
02	93716		X		9439		-0-		-84277		-0-		145		1		9		8535		3		N		690		690		0										-0-																																																		
03	98797		X		12486		-0-		-86311		-0-		759		1		9		11271		3		N		933		933		0										-0-																																																		
04	33990		X		27468		-0-		-6522		-0-		189		1		9		25049		3		N		1808		1704		0		104		1				-0-																																																				
05	28221		X		28221		-0-		-0-		-0-		1026		1		9		25714		3		N		1928		1882		0		46		1				-0-																																																				
*06	25494		X		25494		-0-		-0-		-0-		430		1		9		23551		3		N		1472		1415		0		57		1				-0-																																																				
07	35279		X		35279		-0-		-0-		-0-		1989		1		9		32748		3		N		1881		1881		0								-0-																																																				
													386		1		9																																																																								
													2121		1		9																																																																								
													324		1		9																																																																								
													1619		1		9																																																																								
													462		1		9																																																																								
													2069		1		9																																																																								
STS															WELL #: 72H															RRCID -> 294973															COMPL. DATE 01/29/2023															TOTAL DEPTH 11646															PERF.11520 - 22420														
02	95704		X		73595		-0-		-22109		-0-		1264		1		9		72173		3		N		143		125		0		18		1				-0-																																																				
03	101029		X		77583		-0-		-23446		-0-		1		4		9		157		9		N		159		159		0								-0-																																																				
04	94770		X		73873		-0-		-20897		-0-		1339		1		9		76069		3		N		160		112		0		48		1				-0-																																																				
05	96131		X		79809		-0-		-16322		-0-		175		1		9		72398		3		N		162		128		0		34		1				-0-																																																				
*06	91339		X		91339		-0-		-0-		-0-		1299		1		9		78414		3		N		162		128		0		34		1				-0-																																																				
07	87789		X		87789		-0-		-0-		-0-		1217		1		9		78414		3		N		162		128		0		34		1				-0-																																																				
													178		1		9																																																																								
													1319		1		9		89775		3		N		222		140		0		82		1				-0-																																																				
													1		4		9		244		9		N		222		140		0		82		1				-0-																																																				
													1271		1		9		86472		3		N		42		21		0		21		1				-0-																																																				
													46		1		9																																																																								
STS															WELL #: 71H															RRCID -> 294975															COMPL. DATE 04/19/2023															TOTAL DEPTH 11644															PERF.11454 - 22353														
02	94108		X		73108		-0-		-21000		-0-		1259		1		9		71732		3		N		105		92		0		13		1				-0-																																																				
03	102858		X		79613		-0-		-23245		-0-		1		4		9		116		9		N		1192		1192		0								-0-																																																				
04	96960		X		75250		-0-		-21710		-0-		1346		1		9		76956		3		N		71		50		0		21		1				-0-																																																				
05	99975		X		81078		-0-		-18897		-0-		1311		1		9		73847		3		N		116		92		0		24		1				-0-																																																				
*06	92951		X		92951		-0-		-0-		-0-		1325		1		9		79717		3		N		116		92		0		24		1				-0-																																																				
07	90279		X		90279		-0-		-0-		-0-		1233		1		9		91390		3		N		198		124		0		74		1				-0-																																																				
													128		1		9		218		9		N		198		124		0		74		1				-0-																																																				
													1342		1		9		88320		3		N		602		289		0		313		1				-0-																																																				
													1		4		9		662		9		N		602		289		0		313		1				-0-																																																				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	90412 X	71687	-0-	-18725	-0-	1234 1	70400 3	52 9	N	47	41 0	6 1		-0-
03	95759 X	75206	-0-	-20553	-0-	1302 1	73861 3	43 9	N	39	39 0			-0-
04	89100 X	71640	-0-	-17460	-0-	1263 1	70358 3	19 9	N	17	13 0	4 1		-0-
05	90117 X	77221	-0-	-12896	-0-	1182 1	76022 3	17 9	N	15	13 0	2 1		-0-
*06	92515 X	92515	-0-	-0-	-0-	1339 1	91107 3	1 4	N	62	40 0	22 1		-0-
07	88135 X	88135	-0-	-0-	-0-	1277 1	86857 3	1 4	N	-0-				-0-
STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453														
02	116144 X	90667	-0-	-25477	-0-	1538 1	88213 3	2 4	N	831	724 0	107 1		-0-
03	126821 X	93332	-0-	-33489	-0-	1610 1	91529 3	193 9	N	175	175 0			-0-
04	117000 X	91626	-0-	-25374	-0-	1609 1	89735 3	282 9	N	256	181 0	75 1		-0-
05	116994 X	74069	-0-	-42925	-0-	1129 1	72334 3	606 9	N	551	430 0	121 1		-0-
*06	97650 X	67862	-0-	-29788	-0-	978 1	66384 3	1 4	N	454	279 0	175 1		-0-
07	100378 X	80183	-0-	-20195	-0-	1153 1	78570 3	460 9	N	418	197 0	221 1		-0-
FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609														
*10	93279 X	71262	-0-	-22017	-0-	992 1	60669 3	9601 9	N	8728	8414 0	314 1		-0-
11	81330 X	63506	-0-	-17824	-0-	858 1	54042 3	1 4	N	7823	7431 0	392 1		-0-
12	81530 X	62778	-0-	-18752	-0-	887 1	53746 3	1 4	N	7404	7404 0			-0-
01	82274 X	56465	-0-	-25809	-0-	793 1	47915 3	6 4	N	7046	6746 0	300 1		-0-
02	74312 X	51283	-0-	-23029	-0-	752 1	43939 3	1 4	N	5992	5492 0	500 1		-0-
03	71269 X	52025	-0-	-19244	-0-	770 1	44642 3	6613 9	N	6012	5557 0	455 1		-0-
04	63510 X	42311	-0-	-21199	-0-	639 1	36294 3	5378 9	N	4889	4559 0	330 1		-0-
05	62775 X	45747	-0-	-17028	-0-	600 1	38991 3	6156 9	N	5596	5386 0	210 1		-0-
*06	54960 X	43716	-0-	-11244	-0-	537 1	37845 3	5334 9	N	4849	4849 0			-0-
07	56792 X	44758	-0-	-12034	-0-	562 1	39037 3	5159 9	N	4690	4554 0	136 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
GENTRY				WELL #:	73H	RRCID ->	295501	COMPL. DATE	08/29/2024	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.13538	- 23196
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	143920 X	113028	-0-	-30892	-0-	1946	1	111080	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	152427 X	118359	-0-	-34068	-0-	2050	1	116309	3	N	-0-			-0-
04	147510 X	109521	-0-	-37989	-0-	1931	1	107590	3	N	-0-			-0-
05	140864 X	96099	-0-	-44765	-0-	1481	1	94618	3	N	-0-			-0-
*06	127500 X	90343	-0-	-37157	-0-	1296	1	89044	3	N	2	2	0	-0-
						1	4							
07	125147 X	95851	-0-	-29296	-0-	1388	1	94462	3	N	-0-			-0-
						1	4							
GENTRY				WELL #:	66H	RRCID ->	295538	COMPL. DATE	06/03/2024	TOTAL	DEPTH	13621	PERF.13350	- 18840
02	101024 X	74225	-0-	-26799	-0-	1285	1	72935	3	N	4	4	0	-0-
						1	4							
03	111662 X	72898	-0-	-38764	-0-	1266	1	71620	3	N	11	9	0	-0-
						12	9						2 1	
04	108060 X	81323	-0-	-26737	-0-	1433	1	79890	3	N	-0-			-0-
05	93310 X	75027	-0-	-18283	-0-	1159	1	73868	3	N	-0-			-0-
*06	89250 X	69161	-0-	-20089	-0-	998	1	68162	3	N	-0-			-0-
						1	4							
07	84041 X	70348	-0-	-13693	-0-	1019	1	69329	3	N	-0-			-0-
FORREST WHEELER				WELL #:	35H	RRCID ->	295544	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL	DEPTH	12207	PERF.12364	- 22564
*10	84041 X	64986	-0-	-19055	-0-	912	1	56115	3	N	7235	6964	0	-0-
						7959	9						271 1	
11	73740 X	57625	-0-	-16115	-0-	779	1	49715	3	N	6482	6132	0	-0-
						1	4	7130	9				350 1	
12	75144 X	57344	-0-	-17800	-0-	808	1	49696	3	N	6217	6217	0	-0-
						1	4	6839	9					
01	75144 X	50427	-0-	-24717	-0-	708	1	43447	3	N	5697	5397	0	-0-
						5	4	6267	9				300 1	
02	67844 X	48601	-0-	-19243	-0-	703	1	41863	3	N	5485	4985	0	-0-
						1	4	6034	9				500 1	
03	64976 X	16354	-0-	-48622	-0-	243	1	14133	3	N	1798	1650	0	-0-
						1978	9							
04	57630 X	6002	-0-	-51628	-0-	105	1	5875	3	N	20	19	0	-0-
						22	9						1 1	
05	57350 X	54099	-0-	-3251	-0-	598	1	42689	3	N	9829	9425	0	-0-
						10812	9						404 1	
*06	71971 X	71971	-0-	-0-	-0-	787	1	58068	3	N	11924	11924	0	-0-
						13116	9							
07	64746 X	64746	-0-	-0-	-0-	722	1	53232	3	N	9811	9492	0	-0-
						10792	9						319 1	
GENTRY				WELL #:	72H	RRCID ->	295726	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL	DEPTH	13691	PERF.13500	- 26372
02	160748 X	114472	-0-	-46276	-0-	1967	1	112277	3	N	205	199	0	-0-
						2	4	226	9				6 1	
03	153388 X	100009	-0-	-53379	-0-	1728	1	98208	3	N	66	55	0	-0-
						73	9						11 1	
04	148440 X	93440	-0-	-55000	-0-	1644	1	91777	3	N	17	17	0	-0-
						19	9							
05	142631 X	85930	-0-	-56701	-0-	1332	1	84580	3	N	16	16	0	-0-
						18	9							
*06	128940 X	88427	-0-	-40513	-0-	1273	1	87113	3	N	36	36	0	-0-
						1	4	40	9					
07	126728 X	98875	-0-	-27853	-0-	1432	1	97442	3	N	-0-			-0-
						1	4							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1426

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
FORREST WHEELER														
WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
*10	67921 X	55179	-0-	-12742	-0-	796	1	48586	3	N	5270	5079	0	191 1 -0-
11	60360 X	48498	-0-	-11862	-0-	5797	9	42651	3	N	4698	4462	0	236 1 -0-
12	61721 X	48189	-0-	-13532	-0-	679	1	42574	3	N	4463	4463	0	-0-
01	64294 X	42692	-0-	-21602	-0-	5168	9	37554	3	N	4098	3798	0	300 1 -0-
02	58072 X	40197	-0-	-17875	-0-	705	1	4508	9	N	3926	3596	0	330 1 -0-
03	55180 X	40575	-0-	-14605	-0-	625	1	35272	3	N	3876	3581	0	295 1 -0-
04	48510 X	33349	-0-	-15161	-0-	5	4	4319	9	N	3501	3265	0	236 1 -0-
05	48174 X	34616	-0-	-13558	-0-	605	1	30420	3	N	3387	3260	0	127 1 -0-
*06	43080 X	33732	-0-	-9348	-0-	3851	9	29868	3	N	3126	3126	0	-0-
07	44516 X	34738	-0-	-9778	-0-	470	1	30984	3	N	3005	2918	0	87 1 -0-
						3726	9							
						425	1							
						3439	9							
						448	1							
						3306	9							
GENTRY														
WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917														
02	118468 X	92426	-0-	-26042	-0-	1589	1	90803	3	N	29	28	0	1 1 -0-
03	119443 X	96700	-0-	-22743	-0-	2	4	94989	3	N	34	29	0	5 1 -0-
04	115590 X	91216	-0-	-24374	-0-	1674	1	89579	3	N	27	27	0	-0-
05	114049 X	80304	-0-	-33745	-0-	37	9	79031	3	N	30	30	0	-0-
*06	103230 X	76051	-0-	-27179	-0-	1607	1	74935	3	N	28	28	0	-0-
07	102331 X	82812	-0-	-19519	-0-	1240	1	81584	3	N	26	26	0	-0-
						33	9							
						1085	1							
						31	9							
						1199	1							
						29	9							
GENTRY														
WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947														
02	112616 X	85961	-0-	-26655	-0-	1478	1	84442	3	N	35	34	0	1 1 -0-
03	124682 X	88199	-0-	-36483	-0-	2	4	86626	3	N	42	36	0	6 1 -0-
04	120660 X	80456	-0-	-40204	-0-	1527	1	78988	3	N	46	46	0	-0-
05	111724 X	69136	-0-	-42588	-0-	46	9	68027	3	N	36	36	0	-0-
*06	98460 X	64307	-0-	-34153	-0-	1417	1	63342	3	N	33	33	0	-0-
07	95170 X	66308	-0-	-28862	-0-	51	9	65311	3	N	34	34	0	-0-
						1069	1							
						40	9							
						928	1							
						1	4							
						960	1							
						37	9							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1427

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 52H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 295987		CAPACITY COMPL. DATE 08/27/2024				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	161056	X	115029	-0-	-46027		-0-	1972 2	112421 634	3 9		N	576	562	0	14	1	-0-
03	161510	X	105991	-0-	-55519		-0-	1826 381	103784 9	3 9		N	346	300	0	46	1	-0-
04	152820	X	78830	-0-	-73990		-0-	1392 363	77075 9	3 9		N	330	330	0			-0-
05	151063	X	85071	-0-	-65992		-0-	1266 426	83379 9	3 9		N	387	387	0			-0-
*06	135840	X	90515	-0-	-45325		-0-	1303 1	88791 420	3 9		N	382	382	0			-0-
07	127348	X	86891	-0-	-40457		-0-	1233 1317	84341 9	3 9		N	1197	1197	0			-0-
GENTRY					WELL #:	44H	RRCID -> 296006	COMPL. DATE 09/09/2023				TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722						
02	120624	X	90240	-0-	-30384		-0-	1552 2	88664 22	3 9		N	20	20	0			-0-
03	118978	X	93036	-0-	-25942		-0-	1611 29	91396 9	3 9		N	26	23	0	3	1	-0-
04	109830	X	83214	-0-	-26616		-0-	1464 119	81631 9	3 9		N	108	108	0			-0-
05	110856	X	88628	-0-	-22228		-0-	1367 18	87243 9	3 9		N	16	16	0			-0-
*06	99690	X	78445	-0-	-21245		-0-	1133 1	77298 13	3 9		N	12	12	0			-0-
07	99913	X	81083	-0-	-18830		-0-	1175 12	79896 9	3 9		N	11	11	0			-0-
GENTRY					WELL #:	53H	RRCID -> 296012	COMPL. DATE 08/26/2024				TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851						
02	164668	X	110084	-0-	-54584		-0-	1887 2	108084 111	3 9		N	101	97	0	4	1	-0-
03	164827	X	118125	-0-	-46702		-0-	2043 111	115971 9	3 9		N	101	85	0	16	1	-0-
04	153810	X	107665	-0-	-46145		-0-	1896 95	105674 9	3 9		N	86	86	0			-0-
05	148893	X	104812	-0-	-44081		-0-	1614 77	103121 9	3 9		N	70	70	0			-0-
*06	120870	X	91716	-0-	-29154		-0-	1323 1	90322 70	3 9		N	64	64	0			-0-
07	121892	X	102577	-0-	-19315		-0-	1484 1	101008 84	3 9		N	76	76	0			-0-
GENTRY					WELL #:	41H	RRCID -> 296048	COMPL. DATE 09/23/2023				TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461						
02	95200	X	75352	-0-	-19848		-0-	1294 1	73928 129	3 9		N	117	113	0	4	1	-0-
03	105400	X	82303	-0-	-23097		-0-	1421 179	80703 9	3 9		N	163	136	0	27	1	-0-
04	94680	X	74722	-0-	-19958		-0-	1316 121	73285 9	3 9		N	110	110	0			-0-
05	95883	X	68282	-0-	-27601		-0-	1054 143	67085 9	3 9		N	130	130	0			-0-
*06	86460	X	65960	-0-	-20500		-0-	942 1	64549 468	3 9		N	425	425	0			-0-
07	83421	X	64497	-0-	-18924		-0-	933 68	63496 9	3 9		N	62	62	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	122108 X	94020	-0-	-28088	-0-	1620	1	92186	3	N	193	189	0	-0-
						2	4	212	9					
03	135191 X	117031	-0-	-18160	-0-	2023	1	114802	3	N	187	170	0	-0-
						206	9							
04	127440 X	92988	-0-	-34452	-0-	1625	1	91219	3	N	131	131	0	-0-
						144	9							
05	125488 X	98833	-0-	-26655	-0-	1522	1	97213	3	N	89	89	0	-0-
						98	9							
*06	113190 X	93209	-0-	-19981	-0-	1343	1	91811	3	N	49	49	0	-0-
						1	4	54	9					
07	117025 X	94459	-0-	-22566	-0-	1368	1	93040	3	N	45	45	0	-0-
						1	4	50	9					
GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851														
02	132776 X	93426	-0-	-39350	-0-	1599	1	91673	3	N	138	133	0	-0-
						2	4	152	9					
03	146568 X	114434	-0-	-32134	-0-	1978	1	112277	3	N	163	139	0	-0-
						179	9							
04	137700 X	104880	-0-	-32820	-0-	1845	1	102893	3	N	129	129	0	-0-
						142	9							
05	134974 X	98194	-0-	-36780	-0-	1513	1	96552	3	N	117	117	0	-0-
						129	9							
*06	110670 X	81702	-0-	-28968	-0-	1178	1	80423	3	N	91	91	0	-0-
						1	4	100	9					
07	114421 X	89569	-0-	-24852	-0-	1291	1	88201	3	N	70	70	0	-0-
						77	9							
GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804														
02	141596 X	106427	-0-	-35169	-0-	1821	1	104222	3	N	347	335	0	-0-
						2	4	382	9					
03	156767 X	110653	-0-	-46114	-0-	1915	1	108661	3	N	70	58	0	-0-
						77	9							
04	140250 X	110142	-0-	-30108	-0-	1940	1	108143	3	N	54	54	0	-0-
						59	9							
05	140802 X	89409	-0-	-51393	-0-	1379	1	87977	3	N	48	48	0	-0-
						53	9							
*06	114030 X	97243	-0-	-16787	-0-	1399	1	95787	3	N	51	51	0	-0-
						1	4	56	9					
07	117831 X	96952	-0-	-20879	-0-	1403	1	95492	3	N	51	51	0	-0-
						1	4	56	9					
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321														
02	245224 X	137346	-0-	-107878	-0-	2358	1	134985	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	271498 X	155917	-0-	-115581	-0-	2701	1	153216	3	Y	-0-			-0-
04	168000 X	122618	-0-	-45382	-0-	2154	1	120464	3	Y	-0-			-0-
05	173600 X	118766	-0-	-54834	-0-	1837	1	116929	3	Y	-0-			-0-
*06	96589 X	96589	-0-	-0-	-0-	1396	1	95192	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	104803 X	104803	-0-	-0-	-0-	1519	1	103283	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1				WELL #: 1H		RRCID -> 296397		COMPL. DATE 11/03/2024		TOTAL DEPTH 11013		PERF.11015		- 21744	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	232456 X	137963	-0-	-94493	-0-	2381	1	135579	3	Y	-0-			-0-	
						3	4								
03	257362 X	131982	-0-	-125380	-0-	2286	1	129696	3	Y	-0-			-0-	
04	168000 X	120214	-0-	-47786	-0-	2118	1	118096	3	Y	-0-			-0-	
05	173600 X	110983	-0-	-62617	-0-	1715	1	109268	3	Y	-0-			-0-	
*06	168000 X	93907	-0-	-74093	-0-	1357	1	92549	3	Y	-0-			-0-	
						1	4								
07	152737 X	101838	-0-	-50899	-0-	1475	1	100362	3	Y	-0-			-0-	
						1	4								
GENTRY				WELL #: 43H		RRCID -> 296417		COMPL. DATE 09/09/2023		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13200		- 18261	
02	86268 X	68688	-0-	-17580	-0-	1152	1	66428	3	N	1006	965	0	41	1
						1	4	1107	9						
03	84351 X	70440	-0-	-13911	-0-	1218	1	69124	3	N	89	71	0	18	1
						98	9								
04	81480 X	66015	-0-	-15465	-0-	1119	1	63248	3	N	1498	1498	0		
						1648	9								
05	81406 X	64212	-0-	-17194	-0-	957	1	61646	3	N	1463	1463	0		
						1609	9								
*06	74520 X	57509	-0-	-17011	-0-	793	1	55353	3	N	1239	1239	0		
						1363	9								
07	76043 X	42508	-0-	-33535	-0-	583	1	40170	3	N	1595	1595	0		
						1755	9								
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2				WELL #: 2H		RRCID -> 296491		COMPL. DATE 11/04/2024		TOTAL DEPTH 11026		PERF.11065		- 21991	
02	199472 X	121159	-0-	-78313	-0-	2082	1	119075	3	Y	-0-			-0-	
						2	4								
03	220844 X	134720	-0-	-86124	-0-	2334	1	132386	3	Y	-0-			-0-	
04	159000 X	116590	-0-	-42410	-0-	2055	1	114535	3	Y	-0-			-0-	
05	164300 X	102662	-0-	-61638	-0-	1582	1	101080	3	Y	-0-			-0-	
*06	147780 X	85046	-0-	-62734	-0-	1230	1	83815	3	Y	-0-			-0-	
						1	4								
07	134726 X	91774	-0-	-42952	-0-	1330	1	90443	3	Y	-0-			-0-	
						1	4								
MARTIN J. C., 1850				WELL #:		RRCID -> 296549		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
J. C. MARTIN 1850				WELL #: 3H		RRCID -> 296569		COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10967		- 19929	
02	153972 X	107181	-0-	-46791	-0-	1843	1	105171	3	Y	150	150	1		-0-
						2	4	165	9						
03	164331 X	106452	-0-	-57879	-0-	1844	1	104535	3	Y	66	66	1		-0-
						73	9								
04	136020 X	96304	-0-	-39716	-0-	1694	1	94472	3	Y	125	125	1		-0-
						138	9								
05	124744 X	88287	-0-	-36457	-0-	1357	1	86565	3	Y	332	332	1		-0-
						365	9								
*06	120720 X	73078	-0-	-47642	-0-	1059	1	71857	3	Y	146	146	1		-0-
						1	4	161	9						
07	118668 X	74235	-0-	-44433	-0-	1075	1	73141	3	Y	-0-			-0-	
						19	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY J. C. MARTIN 1850														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	112588 X	85318	-0-	-27270	-0-	1466	1	83807	3	Y	39	39	1	-0-
						2	4	43	9					
03	124651 X	92476	-0-	-32175	-0-	1603	1	90862	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
04	102000 X	76769	-0-	-25231	-0-	1350	1	75361	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
05	105400 X	70825	-0-	-34575	-0-	1093	1	69686	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
*06	97200 X	59228	-0-	-37972	-0-	861	1	58325	3	Y	37	37	1	-0-
						1	4	41	9					
07	94457 X	59950	-0-	-34507	-0-	868	1	59067	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743														
02	221648 X	166101	-0-	-55547	-0-	2779	1	160045	3	N	2288	2186	0	-0-
						760	4	2517	9					
03	245396 X	169491	-0-	-75905	-0-	2856	1	163306	3	N	2750	2667	0	-0-
						304	4	3025	9					
04	237480 X	152177	-0-	-85303	-0-	2608	1	146564	3	N	2541	2506	0	-0-
						210	4	2795	9					
05	228873 X	117338	-0-	-111535	-0-	1758	1	112885	3	N	2031	1996	0	-0-
						461	4	2234	9					
*06	197640 X	107802	-0-	-89838	-0-	1513	1	103680	3	N	1527	1379	0	-0-
						929	4	1680	9					
07	183892 X	121603	-0-	-62289	-0-	1664	1	115324	3	N	4080	4080	0	-0-
						127	4	4488	9					
STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631														
02	140168 X	99828	-0-	-40340	-0-	1607	1	93990	3	N	3452	3285	0	-0-
						434	4	3797	9					
03	153357 X	100887	-0-	-52470	-0-	1657	1	95876	3	N	2890	2796	0	-0-
						175	4	3179	9					
04	137400 X	91580	-0-	-45820	-0-	1525	1	86859	3	N	2798	2756	0	-0-
						118	4	3078	9					
05	129983 X	87701	-0-	-42282	-0-	1270	1	82985	3	N	2813	2760	0	-0-
						352	4	3094	9					
*06	116490 X	84310	-0-	-32180	-0-	1157	1	80037	3	N	2196	1967	0	-0-
						700	4	2416	9					
07	110515 X	88261	-0-	-22254	-0-	1209	1	84103	3	N	2599	2599	0	-0-
						90	4	2859	9					
STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071														
02	121912 X	89835	-0-	-32077	-0-	1451	1	84765	3	N	2930	2790	0	-0-
						396	4	3223	9					
03	123318 X	93343	-0-	-29975	-0-	1520	1	88185	3	N	3161	3059	0	-0-
						161	4	3477	9					
04	115470 X	87908	-0-	-27562	-0-	1458	1	83136	3	N	2905	2862	0	-0-
						118	4	3196	9					
05	111476 X	82420	-0-	-29056	-0-	1186	1	77653	3	N	2960	2905	0	-0-
						325	4	3256	9					
*06	97080 X	78569	-0-	-18511	-0-	1055	1	73567	3	N	3004	2695	0	-0-
						643	4	3304	9					
07	99448 X	83003	-0-	-16445	-0-	1124	1	78513	3	N	2984	2984	0	-0-
						84	4	3282	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	96229 X	96229	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	1 92003	2 4	2638	3 9	Y	2398	2312	0	86 1	-0-
03	128854 X	128854	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	1 123395	317	9	3	Y	3015	2909	0	106 1	-0-
04	114859 X	114859	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	1 109730	3189	9	3	Y	2899	2876	0	23 1	-0-
05	105454 X	105454	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	1 100394	3511	9	3	Y	3192	3127	0	65 1	-0-
*06	92726 X	92726	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	1 91170	245	9	3	Y	223	201	0	22 1	-0-
07	105599 X	105599	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	1 100250	1	4	3	Y	3550	3527	0	23 1	-0-
STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828																	
02	124373 X	124373	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	1 119299	2 4	3022	3 9	Y	2747	2661	0	86 1	-0-
03	128677 X	128677	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	1 123784	2741	9	3	Y	2492	2386	0	106 1	-0-
04	134057 X	134057	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	1 128760	3021	9	3	Y	2746	2723	0	23 1	-0-
05	101782 X	101782	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	1 97242	3040	9	3	Y	2764	2699	0	65 1	-0-
*06	96137 X	96137	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	1 89486	5414	9	3	Y	4922	4900	0	22 1	-0-
07	94804 X	94804	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	1 90898	2595	9	3	Y	2359	2336	0	23 1	-0-
STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736																	
02	131390 X	131390	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	1 126284	3 4	2928	3 9	Y	2662	2576	0	86 1	-0-
03	127799 X	127799	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	1 123001	2658	9	3	Y	2416	2310	0	106 1	-0-
04	121921 X	121921	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	1 116758	3099	9	3	Y	2817	2794	0	23 1	-0-
05	110358 X	110358	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	1 105620	3114	9	3	Y	2831	2766	0	65 1	-0-
*06	95162 X	95162	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	1 88388	5544	9	3	Y	5040	5018	0	22 1	-0-
07	107940 X	107940	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	1 103175	1	4	3	Y	2978	2955	0	23 1	-0-
STS C WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098																	
02	94394 X	94394	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	1 90282	2 4	2554	3 9	Y	2322	2236	0	86 1	-0-
03	116997 X	116997	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	1 111845	3211	9	3	Y	2919	2813	0	106 1	-0-
04	119201 X	119201	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	1 114154	3029	9	3	Y	2754	2731	0	23 1	-0-
05	86981 X	86981	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	1 82373	3339	9	3	Y	3035	2970	0	65 1	-0-
*06	74305 X	74305	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	1 73022	234	9	3	Y	213	191	0	22 1	-0-
07	98701 X	98701	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	1 93953	1	4	3	Y	3087	3064	0	23 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	157727 X	157727	-0-	-0-	-0-			2616 3	1 4	151882 3226	3 9	Y	2933	2847 0	86 1		-0-	
03	156215 X	156215	-0-	-0-	-0-			2621 2925	1 9	150669	3	Y	2659	2553 0	106 1		-0-	
04	139179 X	139179	-0-	-0-	-0-			2357 3230	1 9	133592	3	Y	2936	2913 0	23 1		-0-	
05	138167 X	110635	-0-	-27532	-0-			1619 3247	1 9	105769	3	Y	2952	2887 0	65 1		-0-	
*06	133710 X	108159	-0-	-25551	-0-			1402 1	1 4	100966 5790	3 9	Y	5264	5242 0	22 1		-0-	
07	138167 X	108219	-0-	-29948	-0-			1495 1	1 4	103727 2996	3 9	Y	2724	2701 0	23 1		-0-	
STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154																		
02	51436 X	18702	-0-	-32734	-0-			228 3450	1 9	15024	3	Y	3136	3050 0	86 1		-0-	
03	56947 X	6707	-0-	-50240	-0-			1 4336	1 9	2370	3	Y	3942	3836 0	106 1		-0-	
04	55110 X	35051	-0-	-20059	-0-			503 4123	1 9	30425	3	Y	3748	3725 0	23 1		-0-	
05	56947 X	38524	-0-	-18423	-0-			508 4528	1 9	33488	3	Y	4116	4051 0	65 1		-0-	
*06	55110 X	39204	-0-	-15906	-0-			549 311	1 9	38344	3	Y	283	261 0	22 1		-0-	
07	47451 X	47451	-0-	-0-	-0-			622 2837	1 9	43992	3	Y	2579	2556 0	23 1		-0-	
STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256																		
02	138684 X	85180	-0-	-53504	-0-			1383 360	1 4	80684 2753	3 9	N	2503	2380 0	123 1		-0-	
03	133610 X	88044	-0-	-45566	-0-			1440 148	1 4	83478 2978	3 9	N	2707	2617 0	90 1		-0-	
04	127380 X	85637	-0-	-41743	-0-			1431 115	1 4	81377 2714	3 9	N	2467	2429 0	38 1		-0-	
05	121954 X	77201	-0-	-44753	-0-			1120 299	1 4	73186 2596	3 9	N	2360	2315 0	45 1		-0-	
*06	95280 X	71955	-0-	-23325	-0-			984 588	1 4	68162 2221	3 9	N	2019	1806 0	213 1		-0-	
07	94302 X	77533	-0-	-16769	-0-			1066 67	1 4	74071 2329	3 9	N	2117	2117 0			-0-	

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1433

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
GENTRY				WELL #:	74H	RRCID ->	297327	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13590	PERF.13470 - 21990	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	609460	X	566925	-0-	-42535	-0-	8385 1	558189 3	N		318	318 0		-0-
							1 4	350 9						
09	589800	X	527000	-0-	-62800	-0-	8180 1	518549 3	N		229	229 0		-0-
							19 4	252 9						
10	603756	X	528581	-0-	-75175	-0-	8641 1	519786 3	N		140	140 0		-0-
							154 9							
11	584280	X	376890	-0-	-207390	-0-	5969 1	370823 3	N		84	84 0		-0-
							6 4	92 9						
12	566928	X	366650	-0-	-200278	-0-	6090 1	360489 3	N		60	60 0		-0-
							5 4	66 9						
01	566928	X	292753	-0-	-274175	-0-	4871 1	287796 3	N		42	42 0		-0-
							40 4	46 9						
02	491876	X	209456	-0-	-282420	-0-	3585 1	205835 3	N		29	29 0		-0-
							4 4	32 9						
03	528581	X	222166	-0-	-306415	-0-	3842 1	217954 3	N		336	318 0	18 1	-0-
							370 9							
04	376890	X	192771	-0-	-184119	-0-	3357 1	187667 3	N		1588	1588 0		-0-
							1747 9							
05	366637	X	166437	-0-	-200200	-0-	2561 1	163432 3	N		403	403 0		-0-
							1 4	443 9						
*06	283320	X	148704	-0-	-134616	-0-	2124 1	146548 3	N		28	28 0		-0-
							1 4	31 9						
07	231911	X	153015	-0-	-78896	-0-	2185 1	149294 3	N		1395	1395 0		-0-
							1 4	1535 9						
GENTRY				WELL #:	79H	RRCID ->	297328	COMPL. DATE	05/30/2024	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.13528 - 19597	
*08	425785	X	402034	-0-	-23751	-0-	5942 1	395978 3	N		103	103 0		-0-
							1 4	113 9						
09	412050	X	390111	-0-	-21939	-0-	6051 1	383963 3	N		75	75 0		-0-
							14 4	83 9						
10	429875	X	429875	-0-	-0-	-0-	7029 1	422781 3	N		59	59 0		-0-
							65 9							
11	412050	X	373053	-0-	-38997	-0-	5935 1	367069 3	N		40	40 0		-0-
							5 4	44 9						
12	425785	X	317067	-0-	-108718	-0-	5255 1	311772 3	N		34	34 0		-0-
							3 4	37 9						
01	425785	X	321056	-0-	-104729	-0-	5357 1	315628 3	N		23	23 0		-0-
							46 4	25 9						
02	384580	X	233459	-0-	-151121	-0-	4015 1	229422 3	N		15	15 0		-0-
							5 4	17 9						
03	425785	X	249236	-0-	-176549	-0-	4316 1	244903 3	N		15	15 0		-0-
							17 9							
*04	373050	X	204595	-0-	-168455	-0-	3606 1	200977 3	N		11	11 0		-0-
							12 9							
05	321067	X	172104	-0-	-148963	-0-	2661 1	169431 3	N		10	10 0		-0-
							1 4	11 9						
*06	310710	X	151700	-0-	-159010	-0-	2139 1	148073 3	N		1352	1352 0		-0-
							1 4	1487 9						
07	258478	X	NO RPT	-0-	-258478	-0-			N		NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	579124 X	436752	-0-	-142372	-0-	7499	1	428883	3	N	329	327	0	-0-
03	641173 X	414805	-0-	-226368	-0-	7179	1	407366	3	N	236	226	0	-0-
04	533670 X	368022	-0-	-165648	-0-	6488	1	361494	3	N	36	36	0	-0-
05	499131 X	328862	-0-	-170269	-0-	5077	1	323642	3	N	129	129	0	-0-
06	483030 X	275529	-0-	-207501	-0-	3966	1	271502	3	N	54	54	0	-0-
07	483538 X	NO RPT	-0-	-483538	-0-	2	4	59	9	N	NO RPT			-0-
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010														
*08	608908 X	608908	-0-	-0-	-0-	8993	1	599190	3	N	658	658	0	-0-
09	589290 X	589290	-0-	-0-	-0-	9146	1	579621	3	N	456	456	0	-0-
10	613669 X	613669	-0-	-0-	-0-	10029	1	603253	3	N	352	352	0	-0-
11	583200 X	497491	-0-	-85709	-0-	7914	1	489277	3	N	266	266	0	-0-
12	602640 X	419214	-0-	-183426	-0-	6937	1	411240	3	N	937	937	0	-0-
01	602640 X	388401	-0-	-214239	-0-	6464	1	381733	3	N	138	138	0	-0-
02	544320 X	310382	-0-	-233938	-0-	5343	1	304933	3	N	91	90	0	-0-
03	602640 X	295178	-0-	-307462	-0-	5091	1	289269	3	N	744	728	0	-0-
04	497490 X	273508	-0-	-223982	-0-	4821	1	268641	3	N	42	42	0	-0-
05	419213 X	245150	-0-	-174063	-0-	3785	1	241325	3	N	35	35	0	-0-
*06	375870 X	199665	-0-	-176205	-0-	2852	1	196797	3	N	14	14	0	-0-
07	343635 X	196121	-0-	-147514	-0-	2841	1	193279	3	N	-0-			-0-
GENTRY														
WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485														
02	349888 X	147284	-0-	-202604	-0-	2520	1	144500	3	N	237	218	0	-0-
03	377859 X	146623	-0-	-231236	-0-	2536	1	143876	3	N	192	78	0	-0-
04	288510 X	128930	-0-	-159580	-0-	2272	1	126625	3	N	30	30	0	-0-
05	223448 X	115868	-0-	-107580	-0-	1786	1	114023	3	N	54	54	0	-0-
*06	194850 X	106296	-0-	-88554	-0-	1533	1	104682	3	N	73	73	0	-0-
07	163060 X	110051	-0-	-53009	-0-	1594	1	108442	3	N	13	13	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	404824 X	154311	-0-	-250513	-0-	2589 3	148759 4	2960 9	3	N	2691	2654 0	37 1	-0-
03	370295 X	144964	-0-	-225331	-0-	2510 61	142393 9		3	N	55	52 0	3 1	-0-
04	257220 X	123799	-0-	-133421	-0-	2183 11	121605 9		3	N	10	10 0		-0-
05	204569 X	111518	-0-	-93051	-0-	1720 4	109794 9		3	N	4	4 0		-0-
06	190800 X	104426	-0-	-86374	-0-	1491 1	102934 4		3	N	-0-			-0-
07	170841 X	NO RPT	-0-	-170841	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626														
02	524608 X	346345	-0-	-178263	-0-	5896 7	337771 4	2671 9	3	N	2428	2408 0	20 1	-0-
03	579514 X	333968	-0-	-245546	-0-	5724 2554	325690 9		3	N	2322	2206 0	116 1	-0-
04	470280 X	315549	-0-	-154731	-0-	5514 1958	308077 9		3	N	1780	1780 0		-0-
05	478113 X	295563	-0-	-182550	-0-	4527 1	289308 4	1727 9	3	N	1570	1570 0		-0-
*06	404730 X	254778	-0-	-149952	-0-	3639 2	249836 4	1301 9	3	N	1183	1183 0		-0-
07	383439 X	NO RPT	-0-	-383439	-0-					N	NO RPT			-0-
GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856														
02	367528 X	168755	-0-	-198773	-0-	2872 3	165676 4	204 9	3	N	185	182 0	3 1	-0-
03	406906 X	180582	-0-	-226324	-0-	3126 156	177300 9		3	N	142	139 0	3 1	-0-
04	345210 X	149767	-0-	-195443	-0-	2640 6	147121 9		3	N	5	5 0		-0-
05	291369 X	117249	-0-	-174120	-0-	1815 2	115432 9		3	N	2	2 0		-0-
*06	236820 X	112140	-0-	-124680	-0-	1615 1	110524 4		3	N	-0-			-0-
07	186837 X	115641	-0-	-71196	-0-	1675 1	113965 4		3	N	-0-			-0-
WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227														
02	555324 X	334760	-0-	-220564	-0-	5703 6	326647 4	2404 9	3	N	2185	2169 0	16 1	-0-
03	614823 X	324046	-0-	-290777	-0-	5560 2284	316202 9		3	N	2076	1983 0	93 1	-0-
04	485700 X	309024	-0-	-176676	-0-	5403 1792	301829 9		3	N	1629	1629 0		-0-
05	441967 X	292421	-0-	-149546	-0-	4481 1	286359 4	1580 9	3	N	1436	1436 0		-0-
*06	383940 X	234957	-0-	-148983	-0-	3346 1	230471 4	1139 9	3	N	1035	1035 0		-0-
07	370636 X	NO RPT	-0-	-370636	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CNTY: LA SALLE										
BPX OPERATING COMPANY																				
STS C																				
WELL #: 65H										RRCID -> 298864										
COMPL. DATE 04/26/2025										TOTAL DEPTH 11936										
PERF.11545										- 25068										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	5637	-0-	-0-	5637	5637				87	1	5098	3	Y	411	411	0			-0-
										452	9									-0-
05	SHUT IN	420988	-0-	-0-	420988	426625				6039	1	399670	3	Y	13889	13889	0			-0-
										1	4	15278	9							-0-
*06	SHUT IN	546095	-0-	-0-	546095	972720				7624	1	526475	3	Y	10901	10870	0	31	1	-0-
										5	4	11991	9							-0-
*07	327422 X	NO RPT	-0-	-0-	-327422	645298								Y	NO RPT					-0-
STS C										WELL #: 61H										
RRCID -> 299101										COMPL. DATE 04/26/2025										
TOTAL DEPTH 11951										PERF.11548 - 26989										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	21443	-0-	-0-	21443	21443				304	1	18925	3	Y	2013	2013	0			-0-
										2214	9									-0-
05	SHUT IN	664735	-0-	-0-	664735	686178				8351	1	581482	3	Y	68091	68091	0			-0-
										2	4	74900	9							-0-
06	SHUT IN	483932	-0-	-0-	483932	1170110				6055	1	413866	3	Y	58188	58147	0	41	1	-0-
										4	4	64007	9							-0-
*07	523280 X	NO RPT	-0-	-0-	-523280	646830								Y	NO RPT					-0-
STS C										WELL #: 62H										
RRCID -> 299173										COMPL. DATE 04/26/2025										
TOTAL DEPTH 11918										PERF.11483 - 26790										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	10531	-0-	-0-	10531	10531				160	1	9564	3	Y	734	734	0			-0-
										807	9									-0-
*05	SHUT IN	600942	-0-	-0-	600942	611473				8561	1	565053	3	Y	24842	24842	0			-0-
										2	4	27326	9							-0-
06	SHUT IN	443922	-0-	-0-	443922	1055395				6065	1	414441	3	Y	21284	21244	0	40	1	-0-
										4	4	23412	9							-0-
*07	492962 X	NO RPT	-0-	-0-	-492962	562433								Y	NO RPT					-0-
STS C										WELL #: 69H										
RRCID -> 299179										COMPL. DATE 11/21/2024										
TOTAL DEPTH 11590										PERF. N/A										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	183659	-0-	-0-	183659	183659				2407	1	163931	3	N	15746	15746	0			-0-
										17321	9									-0-
06	SHUT IN	241706	-0-	-0-	241706	425365				3288	1	225137	3	N	12072	12072	0			-0-
										2	4	13279	9							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425365								N	NO RPT					-0-
STS C										WELL #: 63H										
RRCID -> 299202										COMPL. DATE 11/12/2024										
TOTAL DEPTH 11919										PERF. N/A										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	9568	-0-	-0-	9568	9568				145	1	8680	3	Y	675	675	0			-0-
										743	9									-0-
*05	SHUT IN	520667	-0-	-0-	520667	530235				7309	1	488221	3	Y	22850	22850	0			-0-
										2	4	25135	9							-0-
*06	SHUT IN	435205	-0-	-0-	435205	965440				5961	1	407352	3	Y	19898	19861	0	37	1	-0-
										4	4	21888	9							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	965440								Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 64H RRCID -> 299250 COMPL. DATE 10/13/2024 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A														
CNTY: LA SALLE														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0										
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	5996	-0-	5996	5996	91	1	5443	3	Y	420	420	0	-0-
						462	9							
*05	SHUT IN	511558	-0-	511558	517554	7455	1	488494	3	Y	14188	14188	0	-0-
						2	4	15607	9					
*06	SHUT IN	406642	-0-	406642	924196	5674	1	387746	3	Y	12017	11982	0	-0-
						3	4	13219	9				35 1	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	924196					Y	NO RPT			-0-
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299256 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11300 - 25771														
02	711498 X	630886	-0-	-80612	-0-	8944	1	556768	3	N	59240	59198	0	-0-
						10	4	65164	9				42 1	
03	620638 X	620638	-0-	-0-	-0-	8967	1	549673	3	N	56362	56243	0	-0-
						61998	9						119 1	
04	492904 X	492904	-0-	-0-	-0-	7405	1	442086	3	N	39466	39383	0	-0-
						43413	9						83 1	
05	437725 X	437725	-0-	-0-	-0-	5814	1	394734	3	N	33796	33796	0	-0-
						1	4	37176	9					
*06	366303 X	366303	-0-	-0-	-0-	4543	1	333269	3	N	25899	25899	0	-0-
						2	4	28489	9					
07	258912 X	NO RPT	-0-	-258912	-0-					N	NO RPT			-0-
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299257 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11350 - 26114														
02	0	602553	-0-	602553	680421	8498	1	529935	3	N	58283	58241	0	-0-
						9	4	64111	9				42 1	
03	1277681 X	597260	-0-	-680421	-0-	8596	1	527638	3	N	55478	55359	0	-0-
						61026	9						119 1	
04	471283 X	471283	-0-	-0-	-0-	7066	1	421976	3	N	38401	38318	0	-0-
						42241	9						83 1	
05	453789 X	453789	-0-	-0-	-0-	6042	1	410229	3	N	34106	34106	0	-0-
						1	4	37517	9					
*06	356515 X	356515	-0-	-0-	-0-	4450	1	325402	3	N	24237	24237	0	-0-
						2	4	26661	9					
07	237429 X	NO RPT	-0-	-237429	-0-					N	NO RPT			-0-
STS WELL #: 64H RRCID -> 299266 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11326 - 23603														
02	579559 X	508095	-0-	-71464	-0-	6883	1	436313	3	N	58993	58951	0	-0-
						7	4	64892	9				42 1	
03	470362 X	470362	-0-	-0-	-0-	6559	1	407601	3	N	51093	50974	0	-0-
						56202	9						119 1	
04	374260 X	374260	-0-	-0-	-0-	5453	1	329293	3	N	35922	35839	0	-0-
						39514	9						83 1	
05	326690 X	326690	-0-	-0-	-0-	4311	1	293118	3	N	26600	26600	0	-0-
						1	4	29260	9					
*06	246960 X	246960	-0-	-0-	-0-	2993	1	221899	3	N	20061	20061	0	-0-
						1	4	22067	9					
07	229276 X	NO RPT	-0-	-229276	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																				
STS C WELL #: 68H RRCID -> 299303 COMPL. DATE 05/08/2025											TOTAL	DEPTH 11607	PERF.11514	- 21491						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	259765	-0-		259765	259765		3206	1	230300	3		N	23871	23871	0			-0-	
								1	4	26258	9								-0-	
06	SHUT IN	204192	-0-		204192	463957		2592	1	177510	3		N	21898	21898	0			-0-	
								2	4	24088	9								-0-	
*07	225184 X	NO RPT	-0-		-225184	238773							N	NO RPT					-0-	

STS B WELL #: 83H RRCID -> 299452 COMPL. DATE 01/17/2025											TOTAL	DEPTH 11345	PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STS C WELL #: 66H RRCID -> 299542 COMPL. DATE 12/19/2024											TOTAL	DEPTH 11600	PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	346403	-0-		346403	346403		4375	1	305393	3		N	33302	33302	0			-0-	
								3	4	36632	9								-0-	
*06	SHUT IN	287855	-0-		287855	634258		3477	1	253838	3		N	27762	27762	0			-0-	
								2	4	30538	9								-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	634258							N	NO RPT					-0-	

STS C WELL #: 67H RRCID -> 299628 COMPL. DATE 12/09/2024											TOTAL	DEPTH 11576	PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	262690	-0-		262690	262690		3228	1	231774	3		N	25170	25170	0			-0-	
								1	4	27687	9								-0-	
06	SHUT IN	280932	-0-		280932	543622		3686	1	252249	3		N	22723	22723	0			-0-	
								2	4	24995	9								-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	543622							N	NO RPT					-0-	

STS B WELL #: 84H RRCID -> 299741 COMPL. DATE 01/29/2025											TOTAL	DEPTH 11345	PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STS B WELL #: 82H RRCID -> 299743 COMPL. DATE 02/06/2025											TOTAL	DEPTH 11368	PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291													
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	1374 N	1374 -0-	-0-	-0-	-0-	21 1	1353 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2320 N	2320 -0-	-0-	-0-	-0-	48 1	2272 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3217 -0-	217	217	3217 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	4137 -0-	1037	1254	4137 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3900 -0-	900	2154	3900 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5392 X	3238 -0-	-2154	-0-	3238 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132													
02	2342 X	2342 -0-	-0-	-0-	-0-	69 1	2273 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4951 X	4951 -0-	-0-	-0-	-0-	353 1	4598 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2644 X	2644 -0-	-0-	-0-	-0-	56 1	2588 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4483 X	4483 -0-	-0-	-0-	-0-	239 1	4244 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4080 X	4080 -0-	-0-	-0-	-0-	105 1	3975 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3803 X	3803 -0-	-0-	-0-	-0-	100 1	3703 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504													
02	392 N	-0- -0-	-392	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	23 -0-	-1589	-0-	23 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2311 N	2311 -0-	-0-	-0-	2311 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3838 -0-	738	738	3838 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2518 -0-	-482	256	2518 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2514 N	2258 -0-	-256	-0-	2258 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260													
02	2244 X	2244 -0-	-0-	-0-	-0-	34 1	2210 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1891 X	1509 -0-	-382	-0-	31 1	1478 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1830 X	675 -0-	-1155	-0-	675 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2356 N	506 -0-	-1850	-0-	506 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	891 -0-	-579	-0-	891 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	801 N	801 -0-	-0-	-0-	801 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902													
02	2518 N	2518 -0-	-0-	-0-	-0-	163 1	2355 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2374 N	2374 -0-	-0-	-0-	-0-	189 1	2185 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2255 N	2255 -0-	-0-	-0-	-0-	126 1	2129 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	1280 -0-	-921	-0-	91 1	1189 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2130 N	1770 -0-	-360	-0-	92 1	1678 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201 N	1653 -0-	-548	-0-	89 1	1564 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482													
02	3152 X	3152 -0-	-0-	-0-	-0-	191 1	2961 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3983 -0-	883	883	262 1	3721 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2413 -0-	-587	296	117 1	2296 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2277 X	1981 -0-	-296	-0-	56 1	1925 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1920 X	1616 -0-	-304	-0-	94 1	1522 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1984 X	1436 -0-	-548	-0-	88 1	1348 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952													
02	2009 N	2009 -0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1978 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2617 N	2617 -0-	-0-	-0-	-0-	55 1	2562 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2920 N	2920 -0-	-0-	-0-	-0-	2920 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2412 N	2412 -0-	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2038 N	2038 -0-	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	1779 -0-	-267	-0-	1779 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC																								
A.E. PUIG - STATE (EF)																								
//CONT.// 39744 500													NON-ASSOCIATED											
//CONT.// 100291																								
WELL #: 5H													RRCID -> 261443			COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
02		4200 X	4009	-0-	-191	-0-	62	1	3947	3	N	-0-		-0-										
03		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	81	1	3835	3	N	-0-		-0-										
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-		-0-										
05		4433 X	3072	-0-	-1361	-0-	3072	3			N	-0-		-0-										
06		4290 X	1354	-0-	-2936	-0-	1354	3			N	-0-		-0-										
07		4433 X	3433	-0-	-1000	-0-	3433	3			N	-0-		-0-										
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)													WELL #: 1H			RRCID -> 261632			COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772		
02		3892 X	3744	-0-	-148	-0-	57	1	3687	3	N	-0-		-0-										
03		4433 X	4270	-0-	-163	-0-	89	1	4181	3	N	-0-		-0-										
04		4290 X	3435	-0-	-855	-0-	3435	3			N	-0-		-0-										
05		4433 X	4026	-0-	-407	-0-	4026	3			N	-0-		-0-										
06		4140 X	3861	-0-	-279	-0-	3861	3			N	-0-		-0-										
07		4278 X	3882	-0-	-396	-0-	3882	3			N	-0-		-0-										
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)													WELL #: 2H			RRCID -> 263624			COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180		
02		4004 X	3511	-0-	-493	-0-	264	1	3247	3	N	-0-		-0-										
03		4805 X	4431	-0-	-374	-0-	328	1	4103	3	N	-0-		-0-										
04		4650 X	4511	-0-	-139	-0-	245	1	4266	3	N	-0-		-0-										
05		4805 X	4655	-0-	-150	-0-	264	1	4391	3	N	-0-		-0-										
06		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	117	1	4268	3	N	-0-		-0-										
07		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	122	1	4783	3	N	-0-		-0-										
ROSA V. BENAVIDES (EF)													WELL #: 13H			RRCID -> 263645			COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420		
02		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	33	1	2100	3	N	-0-		-0-										
03		3100 N	3279	-0-	-179	-0-	68	1	3211	3	N	-0-		-0-										
04		2743 N	2564	-0-	-179	-0-	2564	3			N	-0-		-0-										
05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-		-0-										
06		2820 X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3			N	-0-		-0-										
07		2914 X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3			N	-0-		-0-										
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)													WELL #: 3H			RRCID -> 264015			COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891		
02		1316 N	393	-0-	-923	-0-	30	1	363	3	N	-0-		-0-										
03		2635 N	1414	-0-	-1221	-0-	105	1	1309	3	N	-0-		-0-										
04		750 N	650	-0-	-100	-0-	35	1	615	3	N	-0-		-0-										
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	868	3	N	-0-		-0-										
06		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	64	1	2336	3	N	-0-		-0-										
07		3100 N	3249	-0-	-149	-0-	81	1	3168	3	N	-0-		-0-										
HUISACHE E													WELL #: 3H			RRCID -> 264325			COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790		
02		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-		-0-										
03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-		-0-										
04		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-		-0-										
05		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-		-0-										
06		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-		-0-										
07		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-		-0-										
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)													WELL #: 7H			RRCID -> 264559			COMPL. DATE 01/05/2018			TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872		
02		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	175	1	1668	3	N	-0-		-0-										
03		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	236	1	2051	3	N	-0-		-0-										
04		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	147	1	1550	3	N	-0-		-0-										
05		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	3	N	-0-		-0-										
06		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	N	-0-		-0-										
07		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	3	N	-0-		-0-										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC												//CONT.// 39744 500									
PUIG (EF)												//CONT.// 100291									
												WELL #: 2H RRCID -> 264688									
												COMPL. DATE 09/13/2017									
												TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02		138 X	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	128 3	N	-0-						-0-	
03		571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42 1	529 3	N	-0-						-0-	
04		543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	513 3	N	-0-						-0-	
05		547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	516 3	N	-0-						-0-	
06		252 X	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	245 3	N	-0-						-0-	
07		372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	363 3	N	-0-						-0-	
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)												WELL #: 1H RRCID -> 265492									
												COMPL. DATE 03/21/2013									
												TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672									
02		6692 X	4497	-0-	-2195	-0-	-0-	-0-			338 1	4159 3	N	-0-						-0-	
03		7409 X	6187	-0-	-1222	-0-	-0-	-0-			458 1	5729 3	N	-0-						-0-	
04		7170 X	6627	-0-	-543	-0-	-0-	-0-			360 1	6267 3	N	-0-						-0-	
05		7409 X	6108	-0-	-1301	-0-	-0-	-0-			346 1	5762 3	N	-0-						-0-	
06		6000 X	5713	-0-	-287	-0-	-0-	-0-			153 1	5560 3	N	-0-						-0-	
07		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			177 1	6953 3	N	-0-						-0-	
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)												WELL #: 4H RRCID -> 265515									
												COMPL. DATE 07/04/2011									
												TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841									
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			146 1	1800 3	N	-0-						-0-	
03		2325 N	2057	-0-	-268	-0-	-0-	-0-			152 1	1905 3	N	-0-						-0-	
04		2160 N	1825	-0-	-335	-0-	-0-	-0-			99 1	1726 3	N	-0-						-0-	
05		2170 N	2035	-0-	-135	-0-	-0-	-0-			115 1	1920 3	N	-0-						-0-	
06		1980 N	1942	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			52 1	1890 3	N	-0-						-0-	
07		1891 N	1640	-0-	-251	-0-	-0-	-0-			41 1	1599 3	N	-0-						-0-	
REUTHINGER												WELL #: 2H RRCID -> 266233									
												COMPL. DATE 09/06/2017									
												TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950									
02		401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			401 3		N	-0-						-0-	
03		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	1868 3	N	-0-						-0-	
04		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1	1100 3	N	-0-						-0-	
05		916 X	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	893 3	N	-0-						-0-	
06		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	1009 3	N	-0-						-0-	
07		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	1520 3	N	-0-						-0-	
ROSA V. BENAVIDES (EF)												WELL #: 11H RRCID -> 266235									
												COMPL. DATE 01/31/2013									
												TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080									
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84 1	1354 3	N	-0-						-0-	
03		1426 N	1112	-0-	-314	-0-	-0-	-0-			70 1	1042 3	N	-0-						-0-	
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 1	1174 3	N	-0-						-0-	
05		1581 N	827	-0-	-754	-0-	-0-	-0-			37 1	790 3	N	-0-						-0-	
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67 1	1271 3	N	-0-						-0-	
07		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			81 1	1581 3	N	-0-						-0-	
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)												WELL #: 8H RRCID -> 266248									
												COMPL. DATE 04/04/2013									
												TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904									
02		2688 X	2389	-0-	-299	-0-	-0-	-0-			227 1	2162 3	N	-0-						-0-	
03		2821 X	2736	-0-	-85	-0-	-0-	-0-			283 1	2453 3	N	-0-						-0-	
04		2760 N	2649	-0-	-111	-0-	-0-	-0-			229 1	2420 3	N	-0-						-0-	
05		2635 N	2545	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			232 1	2313 3	N	-0-						-0-	
06		2640 N	2332	-0-	-308	-0-	-0-	-0-			150 1	2182 3	N	-0-						-0-	
07		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			159 1	2633 3	N	-0-						-0-	
STATE OF TEXAS-HILL RANCH												WELL #: 3H RRCID -> 266931									
												COMPL. DATE 09/12/2011									
												TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250									
02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103 1	3422 3	N	-0-						-0-	
03		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			155 1	2014 3	N	-0-						-0-	
04		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1	2547 3	N	-0-						-0-	
05		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			117 1	2087 3	N	-0-						-0-	
06		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			141 1	5308 3	N	-0-						-0-	
07		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50 1	1844 3	N	-0-						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC GEORGE NEEL (EF)													CNTY: LA SALLE		
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100291															
WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	301	1	2867	3	N	-0-				1
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	283	1	2459	3	N	-0-				1
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	283	1	2987	3	N	-0-				1
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	301	1	3002	3	N	-0-				1
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	169	1	2452	3	N	-0-				1
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	185	1	3061	3	N	-0-				1
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920															
02	532 N	246	-0-	-286	-0-	19	1	227	3	N	-0-				-0-
03	713 N	312	-0-	-401	-0-	23	1	289	3	N	-0-				-0-
04	480 N	286	-0-	-194	-0-	16	1	270	3	N	-0-				-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-				-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	644	3	N	-0-				-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-				-0-
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785															
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	92	1	1335	3	N	-0-				-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	81	1	941	3	N	-0-				-0-
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	44	1	747	3	N	-0-				-0-
05	868 N	269	-0-	-599	-0-	19	1	250	3	N	-0-				-0-
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	139	1	2541	3	N	-0-				-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	108	1	1908	3	N	-0-				-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790															
02	3192 X	2588	-0-	-604	-0-	194	1	2394	3	N	-0-				-0-
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	281	1	3513	3	N	-0-				-0-
04	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	151	1	2621	3	N	-0-				-0-
05	3627 X	2882	-0-	-745	-0-	163	1	2719	3	N	-0-				-0-
06	3660 X	1813	-0-	-1847	-0-	49	1	1764	3	N	-0-				-0-
07	3782 X	1412	-0-	-2370	-0-	35	1	1377	3	N	-0-				-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276															
02	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	295	1	9761	3	N	-0-				-0-
03	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	801	1	10432	3	N	-0-				-0-
04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	220	1	10228	3	N	-0-				-0-
05	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	587	1	10430	3	N	-0-				-0-
06	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	252	1	9504	3	N	-0-				-0-
07	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	262	1	9704	3	N	-0-				-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025															
02	1893 N	1207	-0-	-686	-0-	18	1	1189	3	N	-0-				-0-
03	1209 N	245	-0-	-964	-0-	5	1	240	3	N	-0-				-0-
04	1170 X	56	-0-	-1114	-0-	56	3			N	-0-				-0-
05	1209 X	17	-0-	-1192	-0-	17	3			N	-0-				-0-
06	1170 X	20	-0-	-1150	-0-	20	3			N	-0-				-0-
07	1209 X	18	-0-	-1191	-0-	18	3			N	-0-				-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593															
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	42	1	3607	3	N	-0-				-0-
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	56	1	4008	3	N	-0-				-0-
04	3810 X	3742	-0-	-68	-0-	3742	3			N	-0-				-0-
05	3937 X	3757	-0-	-180	-0-	3757	3			N	-0-				-0-
06	3810 X	3692	-0-	-118	-0-	3692	3			N	-0-				-0-
07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165												
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02	0 A		11038	-0-	11038	5157125	581 1	10457 3	N		-0-	-0-
03	0 A		13378	-0-	13378	5170503	745 1	12633 3	N		-0-	-0-
04	0 A		45174	-0-	45174	5215677	683 1	44491 3	N		-0-	-0-
05	0 A		37470	-0-	37470	5253147	564 1	36906 3	N		-0-	-0-
06	0 A		26001	-0-	26001	5279148	1051 1	24950 3	N		-0-	-0-
*07	0 A		24336	-0-	24336	5303484	1244 1	23092 3	N		-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349												
02	7458 X		7458	-0-	-0-	-0-	86 1	7372 3	N		-0-	-0-
03	9579 X		5714	-0-	-3865	-0-	78 1	5636 3	N		-0-	-0-
04	9270 X		6946	-0-	-2324	-0-	6946 3		N		-0-	-0-
05	9579 X		3185	-0-	-6394	-0-	3185 3		N		-0-	-0-
06	19499 X		19499	-0-	-0-	-0-	19499 3		N		-0-	-0-
07	12993 X		12993	-0-	-0-	-0-	12993 3		N		-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352												
02	5124 X		3400	-0-	-1724	-0-	3400 3		N		-0-	-0-
03	5828 X		5828	-0-	-0-	-0-	114 1	5714 3	N		-0-	-0-
04	4411 X		4411	-0-	-0-	-0-	29 1	4382 3	N		-0-	-0-
05	3751 X		3199	-0-	-552	-0-	73 1	3126 3	N		-0-	-0-
06	5640 X		3822	-0-	-1818	-0-	68 1	3754 3	N		-0-	-0-
07	8886 X		8886	-0-	-0-	-0-	10 1	8876 3	N		-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521												
02	8027 X		8027	-0-	-0-	-0-	8027 3		N		-0-	-0-
03	10212 X		10212	-0-	-0-	-0-	200 1	10012 3	N		-0-	-0-
04	8625 X		8625	-0-	-0-	-0-	340 1	8285 3	N		-0-	-0-
05	8177 X		8177	-0-	-0-	-0-	210 1	7967 3	N		-0-	-0-
06	7321 X		7321	-0-	-0-	-0-	89 1	7232 3	N		-0-	-0-
07	6976 X		6976	-0-	-0-	-0-	16 1	6960 3	N		-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719												
02	7324 X		7324	-0-	-0-	-0-	729 1	6595 3	N		-0-	-0-
03	1101 X		1101	-0-	-0-	-0-	194 1	907 3	N		-0-	-0-
04	324 X		324	-0-	-0-	-0-	324 3		N		-0-	-0-
05	2810 X		2810	-0-	-0-	-0-	145 1	2665 3	N		-0-	-0-
06	5471 X		5471	-0-	-0-	-0-	152 1	5319 3	N		-0-	-0-
07	4883 X		4883	-0-	-0-	-0-	208 1	4675 3	N		-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746												
02	13690 X		13690	-0-	-0-	-0-	960 1	12730 3	N		-0-	-0-
03	15719 X		15719	-0-	-0-	-0-	1149 1	14570 3	N		-0-	-0-
04	12600 X		8639	-0-	-3961	-0-	387 1	8252 3	N		-0-	-0-
05	14694 X		13291	-0-	-1403	-0-	585 1	12706 3	N		-0-	-0-
06	15074 X		15074	-0-	-0-	-0-	510 1	14564 3	N		-0-	-0-
07	14694 X		13508	-0-	-1186	-0-	619 1	12889 3	N		-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629												
02	8286 X		8286	-0-	-0-	-0-	581 1	7705 3	N		-0-	-0-
03	9114 X		5692	-0-	-3422	-0-	416 1	5276 3	N		-0-	-0-
04	8820 X		8182	-0-	-638	-0-	366 1	7816 3	N		-0-	-0-
05	9114 X		5165	-0-	-3949	-0-	227 1	4938 3	N		-0-	-0-
06	8820 X		6323	-0-	-2497	-0-	214 1	6109 3	N		-0-	-0-
*07	9114 X		6531	-0-	-2583	-0-	299 1	6232 3	N		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC ATLANTIC INLAND GROUP				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 100291 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
						RRCID ->	282098	COMPL.	DATE	05/06/2017	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.	12042	-	17202			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	-0-			440 1		3988 3	N	-0-					-0-	
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	-0-			86 1		401 3	N	-0-					-0-	
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	-0-			2400 3			N	-0-					-0-	
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	-0-			436 1		8027 3	N	-0-					-0-	
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	-0-			281 1		9847 3	N	-0-					-0-	
07	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	-0-			410 1		9207 3	N	-0-					-0-	
STS SOUTH					WELL #:	1H	RRCID ->	283618	COMPL.	DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.	11810	-	16089		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	-0-			162 1		2750 3	N	487	182	1			320	
										536 9										
07	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	-0-			1593 1		10366 3	N	762	927	1			155	
										838 9										
STS SOUTH					WELL #:	3H	RRCID ->	283973	COMPL.	DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12219	-	16017		
02	10920	X	5301	-0-	-5619	-0-	-0-			1034 1		4267 3	N	-0-					-0-	
03	12090	X	10384	-0-	-1706	-0-	-0-			1229 1		9155 3	N	-0-					-0-	
04	11520	X	4287	-0-	-7233	-0-	-0-			966 1		3321 3	N	-0-					-0-	
05	9052	X	8417	-0-	-635	-0-	-0-			1233 1		7184 3	N	-0-					-0-	
06	10050	X	8099	-0-	-1951	-0-	-0-			1138 1		6961 3	N	-0-					-0-	
07	10385	X	140	-0-	-10245	-0-	-0-			117 1		23 4	N	-0-					-0-	
NEEDMORE					WELL #:	136H	RRCID ->	284323	COMPL.	DATE	12/11/2017	TOTAL	DEPTH	10773	PERF.	10937	-	18214		
02	21476	X	19990	-0-	-1486	-0-	-0-			230 1		19760 3	N	-0-					-0-	
03	25761	X	21818	-0-	-3943	-0-	-0-			298 1		21520 3	N	-0-					-0-	
04	24930	X	19874	-0-	-5056	-0-	-0-			19874 3			N	-0-					-0-	
05	25761	X	21549	-0-	-4212	-0-	-0-			21549 3			N	-0-					-0-	
06	23550	X	21000	-0-	-2550	-0-	-0-			21000 3			N	-0-					-0-	
07	22134	X	21544	-0-	-590	-0-	-0-			21544 3			N	-0-					-0-	
ELLEN C.					WELL #:	129H	RRCID ->	284396	COMPL.	DATE	12/31/2017	TOTAL	DEPTH	12244	PERF.	12225	-	18898		
02	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	-0-			20675 3			N	-0-					-0-	
03	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	-0-			298 1		14887 3	N	-0-					-0-	
04	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	-0-			188 1		28164 3	N	-0-					-0-	
05	24149	X	21759	-0-	-2390	-0-	-0-			499 1		21260 3	N	-0-					-0-	
06	23370	X	17668	-0-	-5702	-0-	-0-			314 1		17354 3	N	-0-					-0-	
07	24149	X	16625	-0-	-7524	-0-	-0-			19 1		16606 3	N	-0-					-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS B					WELL #:	103H	RRCID ->	284722	COMPL.	DATE	03/08/2018	TOTAL	DEPTH	12657	PERF.	13292	-	19583		
02	46200	X	30188	-0-	-16012	-0-	-0-			886 1		29302 3	N	-0-					-0-	
03	51150	X	38293	-0-	-12857	-0-	-0-			1170 1		37123 3	N	-0-					-0-	
04	40680	X	34743	-0-	-5937	-0-	-0-			34743 3			N	-0-					-0-	
05	42036	X	23927	-0-	-18109	-0-	-0-			23927 3			N	-0-					-0-	
06	40680	X	38145	-0-	-2535	-0-	-0-			65 1		38080 3	N	-0-					-0-	
07	38285	X	16841	-0-	-21444	-0-	-0-			233 1		16608 3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
STS SOUTH														
WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-		9276 3	118 9	Y	107	107	1		4
03	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-		11581 3	215 9	Y	195	188	1		11
04	16380 X	11432	-0-	-4948	-0-		11209 3	223 9	Y	203	208	1		6
05	15097 X	10701	-0-	-4396	-0-		10499 3	202 9	Y	184	182	1		8
06	12960 X	11263	-0-	-1697	-0-		1254 1	9816 3	Y	175	170	1		13
							193 9							
07	11811 X	10712	-0-	-1099	-0-		1218 1	9276 3	Y	198	196	1		15
							218 9							
STS SOUTH														
WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970														
02	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-		4089 1	5920 3	Y	164	108	1		101
							126 4	180 9						
03	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-		2587 1	8173 3	Y	308	317	1		92
							133 4	339 9						
04	9480 X	6840	-0-	-2640	-0-		1091 1	5495 3	Y	221	204	1		109
							11 4	243 9						
05	9796 X	5944	-0-	-3852	-0-		984 1	4840 3	Y	100	98	1		111
							10 4	110 9						
06	9480 X	5510	-0-	-3970	-0-		1177 1	4230 3	Y	89	90	1		110
							5 4	98 9						
07	9796 X	2820	-0-	-6976	-0-		626 1	2056 3	Y	111	89	1		132
							16 4	122 9						
STS SOUTH														
WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121														
02	10528 X	7180	-0-	-3348	-0-		2847 1	4122 3	Y	113	79	1		70
							87 4	124 9						
03	11656 X	10121	-0-	-1535	-0-		2345 1	7411 3	Y	238	237	1		71
							103 4	262 9						
04	10260 X	8180	-0-	-2080	-0-		1317 1	6634 3	Y	199	172	1		98
							10 4	219 9						
05	10602 X	8668	-0-	-1934	-0-		1443 1	7100 3	Y	104	89	1		113
							11 4	114 9						
06	9780 X	8558	-0-	-1222	-0-		1541 1	6902 3	Y	98	92	1		119
							7 4	108 9						
07	10106 X	6055	-0-	-4051	-0-		710 1	5157 3	Y	139	97	1		161
							35 4	153 9						
BENAVIDES FAMILY MINERALS A														
WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2025														
RETAMA RANCH														
WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004														
02	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-		18414 3		N	-0-				-0-
03	18838 X	18838	-0-	-0-	-0-		370 1	18468 3	N	-0-				-0-
04	20010 X	16452	-0-	-3558	-0-		109 1	16343 3	N	-0-				-0-
05	20677 X	12129	-0-	-8548	-0-		491 1	11638 3	N	-0-				-0-
06	20010 X	14453	-0-	-5557	-0-		425 1	14028 3	N	-0-				-0-
07	20398 X	13904	-0-	-6494	-0-		11 1	13893 3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC ELLEN C.													//CONT.// 39744 500 //CONT.// 100291			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
													WELL #: 102H			RRCID -> 287311			COMPL. DATE 03/09/2021			TOTAL DEPTH 12869			PERF.13074 - 19050		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
02	17416 X	15033	-0-	-2383	-0-	-0-	15033	3						N		-0-							-0-				
03	19406 X	15482	-0-	-3924	-0-	-0-	304	1	15178	3	N	-0-				-0-							-0-				
04	17670 X	14352	-0-	-3318	-0-	-0-	95	1	14257	3	N	-0-				-0-							-0-				
05	17546 X	14100	-0-	-3446	-0-	-0-	323	1	13777	3	N	-0-				-0-							-0-				
06	16140 X	12801	-0-	-3339	-0-	-0-	228	1	12573	3	N	-0-				-0-							-0-				
07	16647 X	12712	-0-	-3935	-0-	-0-	15	1	12697	3	N	-0-				-0-							-0-				
NEEDMORE													WELL #: 101H			RRCID -> 287326			COMPL. DATE 10/29/2020			TOTAL DEPTH 11425			PERF.11772 - 18748		
02	19012 X	17737	-0-	-1275	-0-	-0-	204	1	17533	3	N	-0-				-0-							-0-				
03	22351 X	18005	-0-	-4346	-0-	-0-	246	1	17759	3	N	-0-				-0-							-0-				
04	21630 X	17492	-0-	-4138	-0-	-0-	17492	3			N	-0-				-0-							-0-				
05	22351 X	17225	-0-	-5126	-0-	-0-	17225	3			N	-0-				-0-							-0-				
06	20520 X	16893	-0-	-3627	-0-	-0-	16893	3			N	-0-				-0-							-0-				
07	19623 X	16196	-0-	-3427	-0-	-0-	392	1	15804	3	N	-0-				-0-							-0-				
NEEDMORE													WELL #: 102H			RRCID -> 287327			COMPL. DATE 10/28/2020			TOTAL DEPTH 11368			PERF.11591 - 18167		
02	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	15032	3	N	-0-				-0-							-0-				
03	17825 X	14336	-0-	-3489	-0-	-0-	196	1	14140	3	N	-0-				-0-							-0-				
04	17250 X	14119	-0-	-3131	-0-	-0-	14119	3			N	-0-				-0-							-0-				
05	17825 X	13876	-0-	-3949	-0-	-0-	13876	3			N	-0-				-0-							-0-				
06	16290 X	11676	-0-	-4614	-0-	-0-	11676	3			N	-0-				-0-							-0-				
07	16833 X	15412	-0-	-1421	-0-	-0-	15412	3			N	-0-				-0-							-0-				
ELLEN C.													WELL #: 101H			RRCID -> 287328			COMPL. DATE 03/07/2021			TOTAL DEPTH 12866			PERF.13204 - 18180		
02	12208 X	10576	-0-	-1632	-0-	-0-	10576	3			N	-0-				-0-							-0-				
03	28009 X	28009	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	27459	3	N	-0-				-0-							-0-				
04	21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	21622	3	N	-0-				-0-							-0-				
05	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	14548	3	N	-0-				-0-							-0-				
06	25200 X	19084	-0-	-6116	-0-	-0-	339	1	18745	3	N	-0-				-0-							-0-				
07	26040 X	14217	-0-	-11823	-0-	-0-	17	1	14200	3	N	-0-				-0-							-0-				
REUTHINGER													WELL #: 103H			RRCID -> 287333			COMPL. DATE 11/25/2020			TOTAL DEPTH 13324			PERF.13335 - 18711		
02	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	10813	3	N	-0-				-0-							-0-				
03	34844 X	9568	-0-	-25276	-0-	-0-	4	1	9564	3	N	-0-				-0-							-0-				
04	33720 X	7672	-0-	-26048	-0-	-0-	3	1	7669	3	N	-0-				-0-							-0-				
05	20119 X	6854	-0-	-13265	-0-	-0-	3	1	6851	3	N	-0-				-0-							-0-				
06	12750 X	5553	-0-	-7197	-0-	-0-	3	1	5550	3	N	-0-				-0-							-0-				
07	11966 X	2340	-0-	-9626	-0-	-0-	2	1	2338	3	N	-0-				-0-							-0-				
BENAVIDES FAMILY MINERALS													WELL #: 111H			RRCID -> 287335			COMPL. DATE 08/20/2020			TOTAL DEPTH 12472			PERF.12699 - 18475		
02	20496 X	13818	-0-	-6678	-0-	-0-	969	1	12849	3	N	-0-				-0-							-0-				
03	20026 X	16086	-0-	-3940	-0-	-0-	1176	1	14910	3	N	-0-				-0-							-0-				
04	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	-0-	880	1	18786	3	N	-0-				-0-							-0-				
05	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	1	24449	3	N	-0-				-0-							-0-				
06	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	20182	3	N	-0-				-0-							-0-				
07	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	-0-	945	1	19689	3	N	-0-				-0-							-0-				
ELLEN C.													WELL #: 105H			RRCID -> 287423			COMPL. DATE 01/30/2022			TOTAL DEPTH 12837			PERF.12723 - 22442		
02	31080 X	29488	-0-	-1592	-0-	-0-	29488	3			N	-0-				-0-							-0-				
03	38471 X	32797	-0-	-5674	-0-	-0-	643	1	32154	3	N	-0-				-0-							-0-				
04	35100 X	27869	-0-	-7231	-0-	-0-	184	1	27685	3	N	-0-				-0-							-0-				
05	34813 X	27907	-0-	-6906	-0-	-0-	659	1	27248	3	N	-0-				-0-							-0-				
06	32010 X	29175	-0-	-2835	-0-	-0-	540	1	28635	3	N	-0-				-0-							-0-				
07	32798 X	27955	-0-	-4843	-0-	-0-	33	1	27922	3	N	-0-				-0-							-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	23380 X	20333 -0-	-3047 -0-	1426 1	18907 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	25885 X	21559 -0-	-4326 -0-	1576 1	19983 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24030 X	18443 -0-	-5587 -0-	825 1	17618 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24521 X	18522 -0-	-5999 -0-	815 1	17707 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	22050 X	13988 -0-	-8062 -0-	473 1	13515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	22506 X	17452 -0-	-5054 -0-	799 1	16653 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649												
02	32726 X	32726 -0-	-0- -0-	961 1	31765 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10149 X	10149 -0-	-0- -0-	310 1	9839 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38472 X	38472 -0-	-0- -0-	38472 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	42731 X	42731 -0-	-0- -0-	42731 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	47852 X	47852 -0-	-0- -0-	1328 1	46524 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	46311 X	46311 -0-	-0- -0-	1976 1	44335 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711												
02	19887 X	19887 -0-	-0- -0-	584 1	19303 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10285 X	10285 -0-	-0- -0-	314 1	9971 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24131 X	24131 -0-	-0- -0-	24131 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24732 X	24732 -0-	-0- -0-	24732 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	31448 X	31448 -0-	-0- -0-	873 1	30575 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	30053 X	30053 -0-	-0- -0-	1282 1	28771 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238												
02	22209 X	22209 -0-	-0- -0-	255 1	21954 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	29039 X	29039 -0-	-0- -0-	391 1	28648 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28781 X	28781 -0-	-0- -0-	28781 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	27392 X	27392 -0-	-0- -0-	27392 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	27150 X	25321 -0-	-1829 -0-	25321 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	28055 X	25803 -0-	-2252 -0-	611 1	25192 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854												
02	28520 X	28520 -0-	-0- -0-	28520 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	41974 X	25764 -0-	-16210 -0-	505 1	25259 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	40710 X	18464 -0-	-22246 -0-	122 1	18342 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	42067 X	29280 -0-	-12787 -0-	691 1	28589 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	33720 X	21708 -0-	-12012 -0-	401 1	21307 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31589 X	19553 -0-	-12036 -0-	23 1	19530 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589												
02	7753 X	7753 -0-	-0- -0-	7753 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11771 X	11771 -0-	-0- -0-	231 1	11540 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6402 X	6402 -0-	-0- -0-	252 1	6150 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6767 X	6767 -0-	-0- -0-	173 1	6594 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10392 X	10392 -0-	-0- -0-	126 1	10266 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9073 X	9073 -0-	-0- -0-	21 1	9052 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438												
02	27384 X	23110 -0-	-4274 -0-	23110 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	27683 X	26483 -0-	-1200 -0-	520 1	25963 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28230 X	13221 -0-	-15009 -0-	521 1	12700 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	28768 X	1583 -0-	-27185 -0-	41 1	1542 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	25620 X	4366 -0-	-21254 -0-	53 1	4313 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	26474 X	3342 -0-	-23132 -0-	8 1	3334 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
SCIBIENSKI														
WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	27216 X	25736	-0-	-1480	-0-	296	1	25440	3	N	-0-			-0-
03	31601 X	31601	-0-	-0-	-0-	426	1	31175	3	N	-0-			-0-
04	32617 X	32617	-0-	-0-	-0-	32617	3			N	-0-			-0-
05	31839 X	31839	-0-	-0-	-0-	31839	3			N	-0-			-0-
06	30570 X	29959	-0-	-611	-0-	29959	3			N	-0-			-0-
07	32829 X	30020	-0-	-2809	-0-	30020	3			N	-0-			-0-
STS SOUTH														
WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974														
02	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	326	1	11206	3	Y	114	85	1	36
						40	4	125	9					
03	35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	2198	1	32993	3	Y	251	269	1	18
						2	4	276	9					
04	26743 X	26743	-0-	-0-	-0-	2211	1	24290	3	Y	219	209	1	28
						1	4	241	9					
05	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	1792	1	19951	3	Y	191	182	1	37
						2	4	210	9					
06	34320 X	12481	-0-	-21839	-0-	1049	1	11320	3	Y	96	112	1	21
						6	4	106	9					
07	35464 X	5216	-0-	-30248	-0-	496	1	4554	3	Y	144	147	1	18
						8	4	158	9					
STS SOUTH														
WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500														
02	17136 X	5979	-0-	-11157	-0-	158	1	5433	3	Y	248	193	1	78
						115	4	273	9					
03	20057 X	3106	-0-	-16951	-0-	181	1	2713	3	Y	190	255	1	13
						3	4	209	9					
04	19410 X	288	-0-	-19122	-0-	23	1	258	3	Y	-0-	13	1	-0-
						7	4							
05	19592 X	100	-0-	-19492	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
06	6420 X	3394	-0-	-3026	-0-	270	1	2917	3	Y	105	82	1	23
						91	4	116	9					
07	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	1143	1	10492	3	Y	310	294	1	39
						186	4	341	9					
NEEDMORE-SCIBIENSKI A														
WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708														
02	22344 X	18268	-0-	-4076	-0-	210	1	18058	3	N	-0-			-0-
03	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	360	1	26331	3	N	-0-			-0-
04	27462 X	27462	-0-	-0-	-0-	27462	3			N	-0-			-0-
05	27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	27632	3			N	-0-			-0-
06	25830 X	25320	-0-	-510	-0-	25320	3			N	-0-			-0-
07	27063 X	25849	-0-	-1214	-0-	612	1	25237	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH														
WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052														
02	15232 X	14888	-0-	-344	-0-	228	1	14660	3	N	-0-			-0-
03	17422 X	15008	-0-	-2414	-0-	313	1	14695	3	N	-0-			-0-
04	15690 X	12966	-0-	-2724	-0-	12966	3			N	-0-			-0-
05	16492 X	10549	-0-	-5943	-0-	10549	3			N	-0-			-0-
06	15960 X	10123	-0-	-5837	-0-	10123	3			N	-0-			-0-
07	16492 X	10290	-0-	-6202	-0-	10290	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC RETAMA RANCH														CNTY: LA SALLE			
//CONT.//				39744 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.//				100291													
WELL #:				124H				RRCID -> 290866				COMPL. DATE 04/27/2021				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		14644 X	13918	-0-	-726	-0-	213	1	13705	3	N	-0-				-0-	
03		15872 X	14292	-0-	-1580	-0-	298	1	13994	3	N	-0-				-0-	
04		15840 X	13534	-0-	-2306	-0-	13534	3			N	-0-				-0-	
05		16368 X	12598	-0-	-3770	-0-	12598	3			N	-0-				-0-	
06		15840 X	12295	-0-	-3545	-0-	12295	3			N	-0-				-0-	
07		15407 X	12159	-0-	-3248	-0-	12159	3			N	-0-				-0-	
ELLEN C.				WELL #:				110H				RRCID -> 290961				COMPL. DATE 02/02/2022	
																TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910	
02		24892 X	4592	-0-	-20300	-0-	4592	3			N	-0-				-0-	
03		30256 X	17055	-0-	-13201	-0-	335	1	16720	3	N	-0-				-0-	
04		24540 X	17152	-0-	-7388	-0-	113	1	17039	3	N	-0-				-0-	
05		21638 X	12828	-0-	-8810	-0-	294	1	12534	3	N	-0-				-0-	
06		17640 X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-				-0-	
07		68453 X	68453	-0-	-0-	-0-	79	1	68374	3	N	-0-				-0-	
ELLEN C.				WELL #:				111H				RRCID -> 290963				COMPL. DATE 02/01/2022	
																TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261	
02		30324 X	22052	-0-	-8272	-0-	22052	3			N	-0-				-0-	
03		32550 X	22255	-0-	-10295	-0-	437	1	21818	3	N	-0-				-0-	
04		29070 X	18398	-0-	-10672	-0-	122	1	18276	3	N	-0-				-0-	
05		29233 X	18993	-0-	-10240	-0-	436	1	18557	3	N	-0-				-0-	
06		27000 X	2207	-0-	-24793	-0-	39	1	2168	3	N	-0-				-0-	
07		24428 X	2229	-0-	-22199	-0-	3	1	2226	3	N	-0-				-0-	
REUTHINGER				WELL #:				129H				RRCID -> 291410				COMPL. DATE 02/07/2022	
																TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968	
02		17388 X	15080	-0-	-2308	-0-	15080	3			N	-0-				-0-	
03		19127 X	17378	-0-	-1749	-0-	341	1	17037	3	N	-0-				-0-	
04		19860 X	16283	-0-	-3577	-0-	642	1	15641	3	N	-0-				-0-	
05		20522 X	4909	-0-	-15613	-0-	126	1	4783	3	N	-0-				-0-	
06		17340 X	14061	-0-	-3279	-0-	170	1	13891	3	N	-0-				-0-	
07		17391 X	14857	-0-	-2534	-0-	35	1	14822	3	N	-0-				-0-	
REUTHINGER				WELL #:				130H				RRCID -> 291417				COMPL. DATE 02/03/2022	
																TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820	
02		15820 X	13728	-0-	-2092	-0-	13728	3			N	-0-				-0-	
03		15872 X	14638	-0-	-1234	-0-	287	1	14351	3	N	-0-				-0-	
04		15930 X	13795	-0-	-2135	-0-	544	1	13251	3	N	-0-				-0-	
05		16182 X	12825	-0-	-3357	-0-	329	1	12496	3	N	-0-				-0-	
06		15330 X	13057	-0-	-2273	-0-	158	1	12899	3	N	-0-				-0-	
07		15190 X	13324	-0-	-1866	-0-	31	1	13293	3	N	-0-				-0-	
NEEDMORE				WELL #:				145H				RRCID -> 291458				COMPL. DATE 09/05/2021	
																TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022	
02		19432 X	17056	-0-	-2376	-0-	196	1	16860	3	N	-0-				-0-	
03		21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	290	1	21259	3	N	-0-				-0-	
04		23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	23416	3			N	-0-				-0-	
05		23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	23018	3			N	-0-				-0-	
06		21400 X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	3			N	-0-				-0-	
07		24118 X	21786	-0-	-2332	-0-	516	1	21270	3	N	-0-				-0-	
NEEDMORE				WELL #:				146H				RRCID -> 291459				COMPL. DATE 09/05/2021	
																TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055	
02		21700 X	19339	-0-	-2361	-0-	222	1	19117	3	N	-0-				-0-	
03		24025 X	21221	-0-	-2804	-0-	286	1	20935	3	N	-0-				-0-	
04		27894 X	27894	-0-	-0-	-0-	27894	3			N	-0-				-0-	
05		26600 X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	3			N	-0-				-0-	
06		23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	23929	3			N	-0-				-0-	
07		24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	586	1	24170	3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC HUISACHE E														CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 100291																	
WELL #: 117H				RRCID -> 291639				COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12863				PERF.13131 - 19717	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	37912 X	33050	-0-	-4862	-0-	969	1	32081	3	N	-0-					-0-	
03	41974 X	38331	-0-	-3643	-0-	1171	1	37160	3	N	-0-					-0-	
04	38850 X	10406	-0-	-28444	-0-	10406	3			N	-0-					-0-	
05	45761 X	45761	-0-	-0-	-0-	45761	3			N	-0-					-0-	
06	39518 X	39518	-0-	-0-	-0-	1097	1	38421	3	N	-0-					-0-	
07	38316 X	20861	-0-	-17455	-0-	890	1	19971	3	N	-0-					-0-	
HUISACHE E				WELL #: 116H				RRCID -> 291647				COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12887	
																PERF.12941 - 19551	
02	46480 X	12182	-0-	-34298	-0-	357	1	11825	3	N	-0-					-0-	
03	51460 X	42410	-0-	-9050	-0-	1296	1	41114	3	N	-0-					-0-	
04	33450 X	33368	-0-	-82	-0-	33368	3			N	-0-					-0-	
05	37313 X	37313	-0-	-0-	-0-	37313	3			N	-0-					-0-	
06	41040 X	14358	-0-	-26682	-0-	398	1	13960	3	N	-0-					-0-	
07	42408 X	25688	-0-	-16720	-0-	1096	1	24592	3	N	-0-					-0-	
RETAMA RANCH				WELL #: 102H				RRCID -> 291986				COMPL. DATE 10/21/2022				TOTAL DEPTH 12464	
																PERF.12543 - 18000	
02	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	15328	3			N	-0-					-0-	
03	31000 X	15544	-0-	-15456	-0-	15544	3			N	-0-					-0-	
04	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	21360	3			N	-0-					-0-	
05	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	3			N	-0-					-0-	
06	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	3			N	-0-					-0-	
07	22072 X	15090	-0-	-6982	-0-	15090	3			N	-0-					-0-	
RETAMA RANCH				WELL #: 103H				RRCID -> 292119				COMPL. DATE 10/22/2022				TOTAL DEPTH 12445	
																PERF.12699 - 17889	
02	17332 X	9881	-0-	-7451	-0-	9881	3			N	-0-					-0-	
03	19375 X	18047	-0-	-1328	-0-	18047	3			N	-0-					-0-	
04	19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	19649	3			N	-0-					-0-	
05	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	3			N	-0-					-0-	
06	17460 X	14553	-0-	-2907	-0-	14553	3			N	-0-					-0-	
07	20305 X	14584	-0-	-5721	-0-	14584	3			N	-0-					-0-	
REUTHINGER				WELL #: 135H				RRCID -> 292289				COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 12520	
																PERF.12485 - 18586	
02	26264 X	25018	-0-	-1246	-0-	25018	3			N	-0-					-0-	
03	26970 X	26726	-0-	-244	-0-	524	1	26202	3	N	-0-					-0-	
04	28260 X	24881	-0-	-3379	-0-	981	1	23900	3	N	-0-					-0-	
05	28613 X	24525	-0-	-4088	-0-	629	1	23896	3	N	-0-					-0-	
06	26820 X	23066	-0-	-3754	-0-	279	1	22787	3	N	-0-					-0-	
07	27714 X	23046	-0-	-4668	-0-	54	1	22992	3	N	-0-					-0-	
REUTHINGER				WELL #: 134H				RRCID -> 292399				COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 12484	
																PERF.12748 - 18689	
02	25788 X	25153	-0-	-635	-0-	25153	3			N	-0-					-0-	
03	27993 X	27088	-0-	-905	-0-	531	1	26557	3	N	-0-					-0-	
04	28650 X	25286	-0-	-3364	-0-	997	1	24289	3	N	-0-					-0-	
05	28861 X	26028	-0-	-2833	-0-	667	1	25361	3	N	-0-					-0-	
06	27630 X	24761	-0-	-2869	-0-	300	1	24461	3	N	-0-					-0-	
07	27838 X	24134	-0-	-3704	-0-	57	1	24077	3	N	-0-					-0-	
NEEDMORE-SCIBIENSKI C				WELL #: 120H				RRCID -> 292710				COMPL. DATE 10/15/2022				TOTAL DEPTH 10747	
																PERF.11022 - 19168	
02	46004 X	37883	-0-	-8121	-0-	436	1	37447	3	N	-0-					-0-	
03	48360 X	33666	-0-	-14694	-0-	454	1	33212	3	N	-0-					-0-	
04	51349 X	51349	-0-	-0-	-0-	51349	3			N	-0-					-0-	
05	48360 X	47400	-0-	-960	-0-	47400	3			N	-0-					-0-	
06	43880 X	43880	-0-	-0-	-0-	43880	3			N	-0-					-0-	
07	53072 X	44526	-0-	-8546	-0-	1054	1	43472	3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	36344 X	33203	-0-	-3141	-0-	382	1	32821	3	N	-0-		-0-	
03	39392 X	39392	-0-	-0-	-0-	531	1	38861	3	N	-0-		-0-	
04	57921 X	57921	-0-	-0-	-0-	57921	3			N	-0-		-0-	
05	53875 X	53875	-0-	-0-	-0-	53875	3			N	-0-		-0-	
06	48572 X	48572	-0-	-0-	-0-	48572	3			N	-0-		-0-	
07	48174 X	47786	-0-	-388	-0-	1131	1	46655	3	N	-0-		-0-	
ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398														
02	41440 X	37636	-0-	-3804	-0-	37636	3			N	-0-		-0-	
03	38320 X	38320	-0-	-0-	-0-	752	1	37568	3	N	-0-		-0-	
04	42060 X	33121	-0-	-8939	-0-	219	1	32902	3	N	-0-		-0-	
05	41664 X	7575	-0-	-34089	-0-	174	1	7401	3	N	-0-		-0-	
06	40320 X	29118	-0-	-11202	-0-	519	1	28599	3	N	-0-		-0-	
07	42882 X	42882	-0-	-0-	-0-	50	1	42832	3	N	-0-		-0-	
ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695														
02	23184 X	19965	-0-	-3219	-0-	19965	3			N	-0-		-0-	
03	22475 X	20535	-0-	-1940	-0-	403	1	20132	3	N	-0-		-0-	
04	23790 X	18748	-0-	-5042	-0-	124	1	18624	3	N	-0-		-0-	
05	22103 X	4695	-0-	-17408	-0-	108	1	4587	3	N	-0-		-0-	
06	29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	522	1	28770	3	N	-0-		-0-	
07	39813 X	39813	-0-	-0-	-0-	46	1	39767	3	N	-0-		-0-	
REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796														
02	43652 X	38887	-0-	-4765	-0-	38887	3			N	-0-		-0-	
03	45787 X	18419	-0-	-27368	-0-	361	1	18058	3	N	-0-		-0-	
04	45090 X	40626	-0-	-4464	-0-	1602	1	39024	3	N	-0-		-0-	
05	45198 X	37432	-0-	-7766	-0-	959	1	36473	3	N	-0-		-0-	
06	42570 X	33723	-0-	-8847	-0-	408	1	33315	3	N	-0-		-0-	
07	43059 X	31626	-0-	-11433	-0-	74	1	31552	3	N	-0-		-0-	
REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960														
02	43036 X	31857	-0-	-11179	-0-	31857	3			N	-0-		-0-	
03	45446 X	25313	-0-	-20133	-0-	497	1	24816	3	N	-0-		-0-	
04	43260 X	24912	-0-	-18348	-0-	982	1	23930	3	N	-0-		-0-	
05	44702 X	31247	-0-	-13455	-0-	801	1	30446	3	N	-0-		-0-	
06	46179 X	46179	-0-	-0-	-0-	559	1	45620	3	N	-0-		-0-	
07	41072 X	41072	-0-	-0-	-0-	97	1	40975	3	N	-0-		-0-	
AIG-HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117														
02	80276 X	15735	-0-	-64541	-0-	462	1	15273	3	N	-0-		-0-	
03	88877 X	44701	-0-	-44176	-0-	1366	1	43335	3	N	-0-		-0-	
04	81037 X	81037	-0-	-0-	-0-	81037	3			N	-0-		-0-	
05	73811 X	68864	-0-	-4947	-0-	68864	3			N	-0-		-0-	
06	71430 X	60297	-0-	-11133	-0-	1673	1	58624	3	N	-0-		-0-	
07	83731 X	53321	-0-	-30410	-0-	2275	1	51046	3	N	-0-		-0-	
HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404														
02	80584 X	24419	-0-	-56165	-0-	717	1	23702	3	N	-0-		-0-	
03	78151 X	66038	-0-	-12113	-0-	2018	1	64020	3	N	-0-		-0-	
04	64860 X	22960	-0-	-41900	-0-	22960	3			N	-0-		-0-	
05	64912 X	64912	-0-	-0-	-0-	64912	3			N	-0-		-0-	
06	63900 X	61361	-0-	-2539	-0-	1703	1	59658	3	N	-0-		-0-	
07	66030 X	59045	-0-	-6985	-0-	2519	1	56526	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC BFM-AIG B														CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 100291																	
WELL #: 105H				RRCID -> 293748				COMPL. DATE 10/29/2023				TOTAL DEPTH 12741				PERF.12930 - 20201	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	74116 X	32013	-0-	-42103	-0-	940	1	31073	3	N	-0-					-0-	
03	94488 X	36090	-0-	-58398	-0-	1103	1	34987	3	N	-0-					-0-	
04	91440 X	51886	-0-	-39554	-0-	51886	3			N	-0-					-0-	
05	94488 X	53928	-0-	-40560	-0-	53928	3			N	-0-					-0-	
06	78420 X	53915	-0-	-24505	-0-	1496	1	52419	3	N	-0-					-0-	
07	53630 X	48383	-0-	-5247	-0-	2064	1	46319	3	N	-0-					-0-	
BFM-AIG A				WELL #: 104H				RRCID -> 293749				COMPL. DATE 08/15/2023				TOTAL DEPTH 12542	
																PERF.12933 - 20719	
02	74872 X	15661	-0-	-59211	-0-	459	1	15202	3	N	-0-					-0-	
03	81592 X	4735	-0-	-76857	-0-	145	1	4590	3	N	-0-					-0-	
04	31890 X	2498	-0-	-29392	-0-	2498	3			N	-0-					-0-	
05	32953 X	654	-0-	-32299	-0-	654	3			N	-0-					-0-	
06	31890 X	5232	-0-	-26658	-0-	145	1	5087	3	N	-0-					-0-	
07	17329 X	5021	-0-	-12308	-0-	214	1	4807	3	N	-0-					-0-	
ATLANTIC INLAND GROUP				WELL #: 109H				RRCID -> 293761				COMPL. DATE 03/15/2023				TOTAL DEPTH 12653	
																PERF.13219 - 20968	
02	59332 X	28805	-0-	-30527	-0-	846	1	27959	3	N	-0-					-0-	
03	62713 X	38037	-0-	-24676	-0-	1162	1	36875	3	N	-0-					-0-	
04	52800 X	37388	-0-	-15412	-0-	37388	3			N	-0-					-0-	
05	54560 X	41873	-0-	-12687	-0-	41873	3			N	-0-					-0-	
06	45870 X	38327	-0-	-7543	-0-	1064	1	37263	3	N	-0-					-0-	
07	45710 X	45710	-0-	-0-	-0-	1950	1	43760	3	N	-0-					-0-	
ATLANTIC INLAND GROUP				WELL #: 110H				RRCID -> 293762				COMPL. DATE 08/14/2023				TOTAL DEPTH 12612	
																PERF.12852 - 20303	
02	82376 X	60750	-0-	-21626	-0-	1783	1	58967	3	N	-0-					-0-	
03	93310 X	61778	-0-	-31532	-0-	1888	1	59890	3	N	-0-					-0-	
04	90300 X	72354	-0-	-17946	-0-	72354	3			N	-0-					-0-	
05	93310 X	73934	-0-	-19376	-0-	73934	3			N	-0-					-0-	
06	77430 X	71501	-0-	-5929	-0-	1984	1	69517	3	N	-0-					-0-	
07	74772 X	69322	-0-	-5450	-0-	2958	1	66364	3	N	-0-					-0-	
ELLEN C.				WELL #: 125H				RRCID -> 293824				COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL DEPTH 12398	
																PERF.12340 - 21154	
02	66220 X	50496	-0-	-15724	-0-	50496	3			N	-0-					-0-	
03	47103 X	47103	-0-	-0-	-0-	924	1	46179	3	N	-0-					-0-	
04	65797 X	65797	-0-	-0-	-0-	435	1	65362	3	N	-0-					-0-	
05	64957 X	64957	-0-	-0-	-0-	1533	1	63424	3	N	-0-					-0-	
06	56323 X	56323	-0-	-0-	-0-	1042	1	55281	3	N	-0-					-0-	
07	67983 X	56193	-0-	-11790	-0-	67	1	56126	3	N	-0-					-0-	
ELLEN C.				WELL #: 126H				RRCID -> 293830				COMPL. DATE 05/09/2023				TOTAL DEPTH 12358	
																PERF.12568 - 21070	
02	54432 X	33815	-0-	-20617	-0-	33815	3			N	-0-					-0-	
03	105315 X	105315	-0-	-0-	-0-	2066	1	103249	3	N	-0-					-0-	
04	83595 X	83595	-0-	-0-	-0-	553	1	83042	3	N	-0-					-0-	
05	77865 X	77865	-0-	-0-	-0-	1838	1	76027	3	N	-0-					-0-	
06	82320 X	63683	-0-	-18637	-0-	1178	1	62505	3	N	-0-					-0-	
07	85064 X	60111	-0-	-24953	-0-	71	1	60040	3	N	-0-					-0-	
REUTHINGER				WELL #: R105H				RRCID -> 293859				COMPL. DATE 10/11/2022				TOTAL DEPTH 13532	
																PERF.13502 - 22825	
02	45800 X	45800	-0-	-0-	-0-	18	1	45782	3	N	-0-					-0-	
03	49848 X	43870	-0-	-5978	-0-	18	1	43852	3	N	-0-					-0-	
04	87630 X	38442	-0-	-49188	-0-	17	1	38425	3	N	-0-					-0-	
05	72540 X	36794	-0-	-35746	-0-	18	1	36776	3	N	-0-					-0-	
06	58200 X	33020	-0-	-25180	-0-	17	1	33003	3	N	-0-					-0-	
07	50716 X	22118	-0-	-28598	-0-	16	1	22102	3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC																	
REUTHINGER																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 100291																	
WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	49072 X	49072	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	49052	3	N	-0-					-0-
03	47143 X	47143	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	47123	3	N	-0-					-0-
04	86100 X	41101	-0-	-44999	-0-	-0-	18	1	41083	3	N	-0-					-0-
05	75733 X	40010	-0-	-35723	-0-	-0-	19	1	39991	3	N	-0-					-0-
06	58200 X	36097	-0-	-22103	-0-	-0-	19	1	36078	3	N	-0-					-0-
07	54343 X	24138	-0-	-30205	-0-	-0-	18	1	24120	3	N	-0-					-0-
STS H SOUTH														WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471			
02	83726 X	83726	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	1	80893	3	Y	931	1113	1			88
							793	4	1024	9							
03	135917 X	135917	-0-	-0-	-0-	-0-	3396	1	131304	3	Y	629	542	1			175
							525	4	692	9							
04	107640 X	101400	-0-	-6240	-0-	-0-	4243	1	96547	3	Y	368	361	1			182
							205	4	405	9							
05	104253 X	89678	-0-	-14575	-0-	-0-	4076	1	84403	3	Y	543	543	1			182
							602	4	597	9							
06	107640 X	65785	-0-	-41855	-0-	-0-	1474	1	63421	3	Y	456	380	1			258
							388	4	502	9							
07	111228 X	37882	-0-	-73346	-0-	-0-	633	1	36872	3	Y	257	188	1			327
							94	4	283	9							
ELLEN C.														WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469			
02	142996 X	108162	-0-	-34834	-0-	-0-	108162	3			N	-0-					-0-
03	153822 X	112944	-0-	-40878	-0-	-0-	2216	1	110728	3	N	-0-					-0-
04	135120 X	100744	-0-	-34376	-0-	-0-	666	1	100078	3	N	-0-					-0-
05	128805 X	100550	-0-	-28255	-0-	-0-	2373	1	98177	3	N	-0-					-0-
06	115890 X	92302	-0-	-23588	-0-	-0-	1707	1	90595	3	N	-0-					-0-
07	119753 X	88550	-0-	-31203	-0-	-0-	105	1	88445	3	N	-0-					-0-
STS H SOUTH														WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105			
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OTTO-WHIPPLE														WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056			
02	70588 X	42403	-0-	-28185	-0-	-0-	390	1	42013	3	N	-0-					-0-
03	78151 X	43389	-0-	-34762	-0-	-0-	402	1	42987	3	N	-0-					-0-
04	61830 X	28959	-0-	-32871	-0-	-0-	1191	1	27768	3	N	-0-					-0-
05	54777 X	35156	-0-	-19621	-0-	-0-	674	1	34482	3	N	-0-					-0-
06	48630 X	30652	-0-	-17978	-0-	-0-	814	1	29838	3	N	-0-					-0-
07	46934 X	40601	-0-	-6333	-0-	-0-	1237	1	39364	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS H SOUTH														CPTY: LA SALLE			
//CONT.//				39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
//CONT.//				100291													
WELL #:				3H	RRCID ->	294424	COMPL.	DATE 02/07/2022	TOTAL	DEPTH	12569	PERF.12606	- 21988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	21140 X	-0-	-0-	-21140	-0-					Y	-0-				-0-		
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-		
04	T. A.	512	-0-	512	512	22	1	489	3	Y	-0-				-0-		
						1	4										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-				-0-		
06	T. A.	68644	-0-	68644	69156	1550	1	66686	3	Y	-0-				-0-		
						408	4										
07	T. A.	84221	-0-	84221	153377	1419	1	82590	3	Y	2				2		
						210	4	2	9								
ELLEN C.				WELL #:	104H	RRCID ->	294459	COMPL.	DATE 05/24/2023	TOTAL	DEPTH	12892	PERF.12768	- 22624			
02	112168 X	72398	-0-	-39770	-0-	72398	3			N	-0-				-0-		
03	114297 X	74869	-0-	-39428	-0-	1469	1	73400	3	N	-0-				-0-		
04	100560 X	64484	-0-	-36076	-0-	427	1	64057	3	N	-0-				-0-		
05	96100 X	63180	-0-	-32920	-0-	1491	1	61689	3	N	-0-				-0-		
06	83730 X	58811	-0-	-24919	-0-	1088	1	57723	3	N	-0-				-0-		
07	80166 X	54188	-0-	-25978	-0-	64	1	54124	3	N	-0-				-0-		
RETAMA RANCH				WELL #:	107H	RRCID ->	294464	COMPL.	DATE 05/01/2023	TOTAL	DEPTH	12457	PERF.12837	- 21242			
02	47124 X	38953	-0-	-8171	-0-	14	1	38939	3	N	-0-				-0-		
03	64604 X	38708	-0-	-25896	-0-	14	1	38694	3	N	-0-				-0-		
04	55320 X	34523	-0-	-20797	-0-	14	1	34509	3	N	-0-				-0-		
05	46655 X	31829	-0-	-14826	-0-	13	1	31816	3	N	-0-				-0-		
06	45150 X	27577	-0-	-17573	-0-	12	1	27565	3	N	-0-				-0-		
07	43121 X	31808	-0-	-11313	-0-	14	1	31794	3	N	-0-				-0-		
RETAMA RANCH				WELL #:	108H	RRCID ->	294480	COMPL.	DATE 05/01/2023	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.12356	- 20899			
02	51000 X	51000	-0-	-0-	-0-	18	1	50982	3	N	-0-				-0-		
03	72788 X	29755	-0-	-43033	-0-	11	1	29744	3	N	-0-				-0-		
04	55470 X	31618	-0-	-23852	-0-	12	1	31606	3	N	-0-				-0-		
05	56451 X	36792	-0-	-19659	-0-	15	1	36777	3	N	-0-				-0-		
06	54630 X	31065	-0-	-23565	-0-	14	1	31051	3	N	-0-				-0-		
07	56451 X	36850	-0-	-19601	-0-	17	1	36833	3	N	-0-				-0-		
RETAMA RANCH				WELL #:	109H	RRCID ->	294482	COMPL.	DATE 05/01/2023	TOTAL	DEPTH	12343	PERF.12357	- 20479			
02	61012 X	49249	-0-	-11763	-0-	17	1	49232	3	N	-0-				-0-		
03	74338 X	54750	-0-	-19588	-0-	20	1	54730	3	N	-0-				-0-		
04	64230 X	44031	-0-	-20199	-0-	17	1	44014	3	N	-0-				-0-		
05	55335 X	44689	-0-	-10646	-0-	19	1	44670	3	N	-0-				-0-		
06	53550 X	43533	-0-	-10017	-0-	19	1	43514	3	N	-0-				-0-		
07	54746 X	51166	-0-	-3580	-0-	23	1	51143	3	N	-0-				-0-		
RETAMA RANCH				WELL #:	110H	RRCID ->	294483	COMPL.	DATE 05/01/2023	TOTAL	DEPTH	12382	PERF.12350	- 20299			
02	69720 X	53148	-0-	-16572	-0-	18	1	53130	3	N	-0-				-0-		
03	92845 X	57723	-0-	-35122	-0-	21	1	57702	3	N	-0-				-0-		
04	77640 X	54417	-0-	-23223	-0-	21	1	54396	3	N	-0-				-0-		
05	65813 X	51162	-0-	-14651	-0-	21	1	51141	3	N	-0-				-0-		
06	63690 X	44866	-0-	-18824	-0-	20	1	44846	3	N	-0-				-0-		
07	58838 X	48118	-0-	-10720	-0-	22	1	48096	3	N	-0-				-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC DONNELL-WHIPPLE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 100291														
WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	38388 X	30123	-0-	-8265	-0-	2028	1	27207	3	Y	785	744	1	91
						24	4	864	9					
03	42828 X	42828	-0-	-0-	-0-	2921	1	38951	3	Y	861	782	1	170
						9	4	947	9					
04	37740 X	27104	-0-	-10636	-0-	2563	1	23809	3	Y	539	679	1	30
						139	4	593	9					
05	34038 X	4675	-0-	-29363	-0-	3	1	1492	3	Y	25	41	1	14
						3152	4	28	9					
06	41460 X	32294	-0-	-9166	-0-	53	1	29066	3	Y	567	402	1	179
						2551	4	624	9					
07	42842 X	3326	-0-	-39516	-0-	817	1	1831	3	Y	608	695	1	92
						9	4	669	9					
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077														
02	36092 X	24704	-0-	-11388	-0-	1674	1	22465	3	Y	506	589	1	59
						8	4	557	9					
03	36797 X	29901	-0-	-6896	-0-	2032	1	27094	3	Y	699	620	1	138
						6	4	769	9					
04	33210 X	13876	-0-	-19334	-0-	1312	1	12192	3	Y	296	417	1	17
						46	4	326	9					
05	34317 X	6895	-0-	-27422	-0-	10	1	4534	3	Y	87	53	1	51
						2255	4	96	9					
06	33210 X	31034	-0-	-2176	-0-	50	1	27601	3	Y	649	495	1	205
						2669	4	714	9					
07	29915 X	2772	-0-	-27143	-0-	1014	1	818	3	Y	851	927	1	129
						4	4	936	9					
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903														
02	42224 X	29841	-0-	-12383	-0-	2026	1	27184	3	Y	560	683	1	65
						15	4	616	9					
03	39277 X	29719	-0-	-9558	-0-	2025	1	27008	3	Y	616	559	1	122
						8	4	678	9					
04	37260 X	1160	-0-	-36100	-0-	111	1	1028	3	Y	13	134	1	1
						7	4	14	9					
05	38502 X	12372	-0-	-26130	-0-	8	1	3785	3	Y	190	80	1	111
						8370	4	209	9					
06	37260 X	3938	-0-	-33322	-0-	3	1	1620	3	Y	170	227	1	54
						2128	4	187	9					
07	33046 X	16327	-0-	-16719	-0-	959	1	13381	3	Y	1747	1537	1	264
						65	4	1922	9					
HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543														
02	85449 X	85449	-0-	-0-	-0-	2509	1	82940	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	143809 X	53124	-0-	-90685	-0-	1623	1	51501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	139170 X	100044	-0-	-39126	-0-	100044	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	143809 X	91546	-0-	-52263	-0-	91546	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	124500 X	76149	-0-	-48351	-0-	2113	1	74036	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	103385 X	39557	-0-	-63828	-0-	1688	1	37869	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC OTTO-WHIPPLE															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																																											
															//CONT.// 100291																																																																										
															WELL #: 1H															RRCID -> 294565															COMPL. DATE 03/08/2022															TOTAL DEPTH 12431															PERF.12646 - 20307														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																				
02	63756	X	41677	-0-	-22079	-0-	383	1		41294	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
03	70587	X	42386	-0-	-28201	-0-	392	1		41994	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
04	57150	X	30331	-0-	-26819	-0-	1248	1		29083	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
05	52638	X	26000	-0-	-26638	-0-	499	1		25501	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
06	47130	X	38618	-0-	-8512	-0-	1026	1		37592	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
07	46128	X	38467	-0-	-7661	-0-	1172	1		37295	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
STS SOUTH															WELL #: 14H															RRCID -> 294744															COMPL. DATE 11/22/2022															TOTAL DEPTH 11734															PERF.12075 - 20091														
02	50960	X	6520	-0-	-44440	-0-	170	1		5836	3	Y	399	310	1						126																																																																				
							75	4		439	9																																																																														
03	56420	X	25279	-0-	-31141	-0-	1521	1		22839	3	Y	833	900	1						59																																																																				
							3	4		916	9																																																																														
04	42990	X	24270	-0-	-18720	-0-	1957	1		21494	3	Y	742	706	1						95																																																																				
							3	4		816	9																																																																														
05	42656	X	23001	-0-	-19655	-0-	1837	1		20451	3	Y	640	612	1						123																																																																				
							9	4		704	9																																																																														
06	24450	X	16447	-0-	-8003	-0-	1355	1		14627	3	Y	395	432	1						86																																																																				
							30	4		435	9																																																																														
07	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	2475	1		22715	3	Y	493	516	1						63																																																																				
							18	4		542	9																																																																														
STS SOUTH															WELL #: 16H															RRCID -> 294769															COMPL. DATE 11/20/2022															TOTAL DEPTH 12054															PERF.12012 - 18083														
02	46312	X	8401	-0-	-37911	-0-	224	1		7675	3	Y	413	339	1						130																																																																				
							48	4		454	9																																																																														
03	51274	X	27098	-0-	-24176	-0-	1630	1		24476	3	Y	894	961	1						63																																																																				
							9	4		983	9																																																																														
04	48240	X	23018	-0-	-25222	-0-	1848	1		20298	3	Y	785	747	1						101																																																																				
							8	4		864	9																																																																														
05	44888	X	20508	-0-	-24380	-0-	1627	1		18115	3	Y	678	648	1						131																																																																				
							20	4		746	9																																																																														
06	26220	X	15581	-0-	-10639	-0-	1277	1		13785	3	Y	426	464	1						93																																																																				
							50	4		469	9																																																																														
07	27094	X	15411	-0-	-11683	-0-	1452	1		13329	3	Y	513	541	1						65																																																																				
							66	4		564	9																																																																														
STS SOUTH															WELL #: 18H															RRCID -> 294784															COMPL. DATE 12/27/2022															TOTAL DEPTH 12586															PERF.12695 - 22183														
02	90048	X	48158	-0-	-41890	-0-	22	1		48136	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
03	98208	X	89110	-0-	-9098	-0-	22	1		89088	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
04	89370	X	74909	-0-	-14461	-0-	20	1		74889	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
05	90334	X	84898	-0-	-5436	-0-	1483	1		83415	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
06	94430	X	94430	-0-	-0-	-0-	2545	1		91885	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
07	91197	X	91197	-0-	-0-	-0-	2539	1		88658	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
STS SOUTH															WELL #: 17H															RRCID -> 294785															COMPL. DATE 12/27/2022															TOTAL DEPTH 12541															PERF.12758 - 21273														
02	105112	X	66135	-0-	-38977	-0-	30	1		66105	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
03	116374	X	69278	-0-	-47096	-0-	17	1		69261	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
04	102420	X	70893	-0-	-31527	-0-	19	1		70874	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
05	98518	X	82889	-0-	-15629	-0-	1448	1		81441	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
06	94399	X	94399	-0-	-0-	-0-	2544	1		91855	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				
07	90909	X	90909	-0-	-0-	-0-	2531	1		88378	3	N	-0-		-0-						-0-																																																																				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS SOUTH										//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 100291				CNTY: LA SALLE			
WELL #: 19H										RRCID -> 294978		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL	DEPTH 12012	PERF.11952 - 23048	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	178192 X	108736	-0-	-69456	-0-			143	1	105957	3	Y	2090	2234	1		78
								337	4	2299	9						
03	179025 X	114400	-0-	-64625	-0-			210	1	111375	3	Y	2218	2179	1		117
								375	4	2440	9						
04	157110 X	103891	-0-	-53219	-0-			197	1	100972	3	Y	2101	2078	1		140
								411	4	2311	9						
05	152458 X	92154	-0-	-60304	-0-			137	1	89124	3	Y	1690	1699	1		131
								1034	4	1859	9						
06	137520 X	89274	-0-	-48246	-0-			1235	1	85267	3	Y	1626	1644	1		113
								983	4	1789	9						
07	120373 X	115220	-0-	-5153	-0-			1994	1	110835	3	Y	2020	2024	1		109
								169	4	2222	9						
STS SOUTH					WELL #:	20H	RRCID -> 295021	COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL	DEPTH 11948	PERF.12010 - 21586					
02	134652 X	84055	-0-	-50597	-0-			110	1	81312	3	Y	2158	2311	1		81
								259	4	2374	9						
03	136958 X	84039	-0-	-52919	-0-			153	1	81099	3	Y	2285	2245	1		121
								273	4	2514	9						
04	117120 X	82651	-0-	-34469	-0-			156	1	79791	3	Y	2163	2140	1		144
								325	4	2379	9						
05	114669 X	74883	-0-	-39786	-0-			111	1	71994	3	Y	1766	1773	1		137
								835	4	1943	9						
06	104670 X	79793	-0-	-24877	-0-			1101	1	75972	3	Y	1676	1696	1		117
								876	4	1844	9						
07	101371 X	101371	-0-	-0-	-0-			1748	1	97186	3	Y	2081	2085	1		113
								148	4	2289	9						
STS SOUTH					WELL #:	21H	RRCID -> 295135	COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL	DEPTH 12047	PERF.11927 - 22907					
02	135296 X	89963	-0-	-45333	-0-			118	1	87517	3	Y	1864	1996	1		70
								278	4	2050	9						
03	149792 X	91788	-0-	-58004	-0-			168	1	89150	3	Y	1973	1939	1		104
								300	4	2170	9						
04	128220 X	86676	-0-	-41544	-0-			164	1	84104	3	Y	1877	1856	1		125
								343	4	2065	9						
05	114297 X	79586	-0-	-34711	-0-			119	1	76897	3	Y	1525	1532	1		118
								892	4	1678	9						
06	110610 X	81346	-0-	-29264	-0-			1126	1	77732	3	Y	1447	1464	1		101
								896	4	1592	9						
07	104387 X	104387	-0-	-0-	-0-			1807	1	100450	3	Y	1797	1801	1		97
								153	4	1977	9						
STS SOUTH					WELL #:		RRCID -> 295257	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11450 - 20466		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS SOUTH														CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 100291																	
WELL #: 22H				RRCID -> 295288				COMPL. DATE 12/22/2023				TOTAL DEPTH 11938				PERF.11855 - 19373	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	74452 X	50076	-0-	-24376	-0-	65	1	48402	3	Y	1323	1365	1			50	
						154	4	1455	9								
03	77531 X	45402	-0-	-32129	-0-	82	1	43421	3	Y	1594	1560	1			84	
						146	4	1753	9								
04	67830 X	45138	-0-	-22692	-0-	84	1	43198	3	Y	1527	1509	1			102	
						176	4	1680	9								
05	64356 X	33087	-0-	-31269	-0-	49	1	31465	3	Y	1098	1115	1			85	
						365	4	1208	9								
06	53640 X	43568	-0-	-10072	-0-	600	1	41447	3	Y	948	967	1			66	
						478	4	1043	9								
07	62665 X	62665	-0-	-0-	-0-	1077	1	59857	3	Y	1491	1476	1			81	
						91	4	1640	9								
REUTHINGER				WELL #: 127H				RRCID -> 296153				COMPL. DATE 11/19/2023				TOTAL DEPTH 12700	
																PERF.12833 - 21242	
02	117068 X	68674	-0-	-48394	-0-	68674	3			N	-0-					-0-	
03	104346 X	70529	-0-	-33817	-0-	1384	1	69145	3	N	-0-					-0-	
04	96450 X	37018	-0-	-59432	-0-	1459	1	35559	3	N	-0-					-0-	
05	90489 X	44870	-0-	-45619	-0-	1150	1	43720	3	N	-0-					-0-	
06	79470 X	54099	-0-	-25371	-0-	654	1	53445	3	N	-0-					-0-	
07	76043 X	48054	-0-	-27989	-0-	113	1	47941	3	N	-0-					-0-	
REUTHINGER				WELL #: 128H				RRCID -> 296154				COMPL. DATE 11/19/2023				TOTAL DEPTH 12652	
																PERF.12823 - 21059	
02	95452 X	75385	-0-	-20067	-0-	75385	3			N	-0-					-0-	
03	95387 X	72957	-0-	-22430	-0-	1431	1	71526	3	N	-0-					-0-	
04	96810 X	65281	-0-	-31529	-0-	2574	1	62707	3	N	-0-					-0-	
05	89559 X	57121	-0-	-32438	-0-	1464	1	55657	3	N	-0-					-0-	
06	81750 X	57630	-0-	-24120	-0-	697	1	56933	3	N	-0-					-0-	
07	83452 X	57363	-0-	-26089	-0-	135	1	57228	3	N	-0-					-0-	
REUTHINGER				WELL #: 126H				RRCID -> 296155				COMPL. DATE 11/19/2023				TOTAL DEPTH 12667	
																PERF.13202 - 17622	
02	54320 X	33285	-0-	-21035	-0-	33285	3			N	-0-					-0-	
03	49104 X	33962	-0-	-15142	-0-	666	1	33296	3	N	-0-					-0-	
04	45480 X	17525	-0-	-27955	-0-	691	1	16834	3	N	-0-					-0-	
05	42563 X	6603	-0-	-35960	-0-	169	1	6434	3	N	-0-					-0-	
06	38190 X	14324	-0-	-23866	-0-	173	1	14151	3	N	-0-					-0-	
07	36859 X	13596	-0-	-23263	-0-	32	1	13564	3	N	-0-					-0-	
ARMADILLO UNIT NO. 1				WELL #: 1H				RRCID -> 296234				COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH 13962	
																PERF.14348 - 22016	
02	122948 X	22410	-0-	-100538	-0-	476	1	21934	3	N	-0-					-0-	
03	116250 X	30519	-0-	-85731	-0-	136	1	30383	3	N	-0-					-0-	
04	67027 X	67027	-0-	-0-	-0-	3165	1	63862	3	N	-0-					-0-	
05	50871 X	47778	-0-	-30993	-0-	26	1	47752	3	N	-0-					-0-	
06	49230 X	39632	-0-	-9598	-0-	420	1	39212	3	N	-0-					-0-	
07	69254 X	37276	-0-	-31978	-0-	434	1	36842	3	N	-0-					-0-	
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B				WELL #: 103H				RRCID -> 296272				COMPL. DATE 02/27/2024				TOTAL DEPTH 12895	
																PERF.13391 - 22128	
02	233044 X	159347	-0-	-73697	-0-	4677	1	154670	3	N	-0-					-0-	
03	242079 X	104974	-0-	-137105	-0-	3208	1	101766	3	N	-0-					-0-	
04	201270 X	135209	-0-	-66061	-0-	135209	3			N	-0-					-0-	
05	207979 X	126265	-0-	-81714	-0-	126265	3			N	-0-					-0-	
06	201270 X	129323	-0-	-71947	-0-	3589	1	125734	3	N	-0-					-0-	
07	176421 X	124110	-0-	-52311	-0-	5295	1	118815	3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	270312	X	170092	-0-	-100220	-0-	4993	1	165099	3	N	-0-		-0-
03	297290	X	109133	-0-	-188157	-0-	3335	1	105798	3	N	-0-		-0-
04	249210	X	163768	-0-	-85442	-0-	163768	3			N	-0-		-0-
05	246357	X	148059	-0-	-98298	-0-	148059	3			N	-0-		-0-
06	202590	X	149862	-0-	-52728	-0-	4159	1	145703	3	N	-0-		-0-
07	188325	X	141890	-0-	-46435	-0-	6054	1	135836	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673														
02	269276	X	175343	-0-	-93933	-0-	175343	3			N	-0-		-0-
03	253797	X	148669	-0-	-105128	-0-	2917	1	145752	3	N	-0-		-0-
04	232590	X	179503	-0-	-53087	-0-	7077	1	172426	3	N	-0-		-0-
05	224347	X	158020	-0-	-66327	-0-	4058	1	153962	3	N	-0-		-0-
06	200580	X	141960	-0-	-58620	-0-	1725	1	140235	3	N	-0-		-0-
07	194122	X	92129	-0-	-101993	-0-	218	1	91911	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817														
02	223240	X	223240	-0-	-0-	-0-	223240	3			N	-0-		-0-
03	243877	X	240688	-0-	-3189	-0-	4722	1	235966	3	N	-0-		-0-
04	248310	X	205437	-0-	-42873	-0-	8100	1	197337	3	N	-0-		-0-
05	247163	X	187419	-0-	-59744	-0-	4813	1	182606	3	N	-0-		-0-
06	239190	X	161863	-0-	-77327	-0-	1967	1	159896	3	N	-0-		-0-
07	247163	X	103240	-0-	-143923	-0-	244	1	102996	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769														
02	216282	X	216282	-0-	-0-	-0-	216282	3			N	-0-		-0-
03	238260	X	238260	-0-	-0-	-0-	4674	1	233586	3	N	-0-		-0-
04	244350	X	203550	-0-	-40800	-0-	8025	1	195525	3	N	-0-		-0-
05	252495	X	189708	-0-	-62787	-0-	4872	1	184836	3	N	-0-		-0-
06	244350	X	162755	-0-	-81595	-0-	1978	1	160777	3	N	-0-		-0-
07	239444	X	100947	-0-	-138497	-0-	239	1	100708	3	N	-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831														
02	157724	X	105298	-0-	-52426	-0-	1211	1	104087	3	N	-0-		-0-
03	150722	X	108780	-0-	-41942	-0-	1466	1	107314	3	N	-0-		-0-
04	134550	X	72362	-0-	-62188	-0-	72362	3			N	-0-		-0-
05	130975	X	101627	-0-	-29348	-0-	101627	3			N	-0-		-0-
06	119190	X	96272	-0-	-22918	-0-	96272	3			N	-0-		-0-
07	116591	X	95517	-0-	-21074	-0-	95517	3			N	-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754														
02	127148	X	91312	-0-	-35836	-0-	1050	1	90262	3	N	-0-		-0-
03	131254	X	97342	-0-	-33912	-0-	1312	1	96030	3	N	-0-		-0-
04	116820	X	63552	-0-	-53268	-0-	63552	3			N	-0-		-0-
05	115599	X	94535	-0-	-21064	-0-	94535	3			N	-0-		-0-
06	106260	X	78639	-0-	-27621	-0-	78639	3			N	-0-		-0-
07	101091	X	75492	-0-	-25599	-0-	75492	3			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC RYAN ISLAND															CNTY: LA SALLE				
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 100291																			
WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	386680 X	349641	-0-	-37039	-0-	349641	3					Y	-0-					-0-	
03	392429 X	336388	-0-	-56041	-0-	336388	3					Y	-0-					-0-	
04	373440 X	190372	-0-	-183068	-0-	190249	3	123	9			Y	112	92	1			20	
05	387097 X	228391	-0-	-158706	-0-	228390	3	1	9			Y	1					21	
06	374610 X	209042	-0-	-165568	-0-	193	1	208719	3			Y	118	94	1			45	
						130	9												
07	387097 X	204091	-0-	-183006	-0-	210	1	203796	3			Y	77	74	1			48	
						85	9												
RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759																			
02	366660 X	324404	-0-	-42256	-0-	324404	3					Y	-0-					-0-	
03	392832 X	321958	-0-	-70874	-0-	321958	3					Y	-0-					-0-	
04	343920 X	87928	-0-	-255992	-0-	87805	3	123	9			Y	112	92	1			20	
05	359166 X	203499	-0-	-155667	-0-	203498	3	1	9			Y	1					21	
06	347580 X	197469	-0-	-150111	-0-	182	1	197157	3			Y	118	94	1			45	
						130	9												
07	359166 X	172358	-0-	-186808	-0-	177	1	172096	3			Y	77	74	1			48	
						85	9												
HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 20742																			
02	1287752 X	379949	-0-	-907803	-0-	11153	1	368796	3			N	-0-					-0-	
03	482732 X	431445	-0-	-51287	-0-	13183	1	418262	3			N	-0-					-0-	
04	467160 X	409491	-0-	-57669	-0-	409491	3					N	-0-					-0-	
05	464256 X	373261	-0-	-90995	-0-	373261	3					N	-0-					-0-	
06	449280 X	266250	-0-	-183030	-0-	450	1	265800	3			N	-0-					-0-	
07	431458 X	149240	-0-	-282218	-0-	2062	1	147178	3			N	-0-					-0-	
HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268																			
02	318612 X	195990	-0-	-122622	-0-	5753	1	190237	3			N	-0-					-0-	
03	334614 X	195288	-0-	-139326	-0-	5968	1	189320	3			N	-0-					-0-	
04	282720 X	170994	-0-	-111726	-0-	170994	3					N	-0-					-0-	
05	274133 X	158963	-0-	-115170	-0-	158963	3					N	-0-					-0-	
06	210000 X	141362	-0-	-68638	-0-	239	1	141123	3			N	-0-					-0-	
07	217000 X	134737	-0-	-82263	-0-	1862	1	132875	3			N	-0-					-0-	
HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963																			
02	300916 X	157973	-0-	-142943	-0-	4637	1	153336	3			N	-0-					-0-	
03	304079 X	154318	-0-	-149761	-0-	4715	1	149603	3			N	-0-					-0-	
04	253920 X	138824	-0-	-115096	-0-	138824	3					N	-0-					-0-	
05	232500 X	127865	-0-	-104635	-0-	127865	3					N	-0-					-0-	
06	169260 X	114537	-0-	-54723	-0-	194	1	114343	3			N	-0-					-0-	
07	174902 X	104095	-0-	-70807	-0-	1439	1	102656	3			N	-0-					-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931																			
02	235651 X	235651	-0-	-0-	-0-	7136	1	228515	3			N	-0-					-0-	
03	337795 X	337795	-0-	-0-	-0-	10577	1	327218	3			N	-0-					-0-	
04	405690 X	285369	-0-	-120321	-0-	255	1	285114	3			N	-0-					-0-	
05	419213 X	265860	-0-	-153353	-0-	260	1	265600	3			N	-0-					-0-	
06	378540 X	222279	-0-	-156261	-0-	622	1	221657	3			N	-0-					-0-	
07	337807 X	211923	-0-	-125884	-0-	3179	1	208744	3			N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	431200 X	232776	-0-	-198424	-0-	7049	1	225727	3	N	-0-			-0-
03	298265 X	298265	-0-	-0-	-0-	9339	1	288926	3	N	-0-			-0-
04	403440 X	251700	-0-	-151740	-0-	225	1	251475	3	N	-0-			-0-
05	409975 X	241414	-0-	-168561	-0-	236	1	241178	3	N	-0-			-0-
06	351210 X	210866	-0-	-140344	-0-	590	1	210276	3	N	-0-			-0-
07	298251 X	201444	-0-	-96807	-0-	3022	1	198422	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935														
02	1622369 X	354585	-0-	-1267784	-0-	143	1	354442	3	N	-0-			-0-
03	447392 X	324751	-0-	-122641	-0-	136	1	324615	3	N	-0-			-0-
04	432960 X	249039	-0-	-183921	-0-	112	1	248927	3	N	-0-			-0-
05	394599 X	244337	-0-	-150262	-0-	118	1	244219	3	N	-0-			-0-
06	381870 X	238624	-0-	-143246	-0-	124	1	238500	3	N	-0-			-0-
07	392584 X	229148	-0-	-163436	-0-	167	1	228981	3	N	-0-			-0-
HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143														
02	239120 X	134765	-0-	-104355	-0-	3956	1	130809	3	N	-0-			-0-
03	248620 X	132787	-0-	-115833	-0-	4057	1	128730	3	N	-0-			-0-
04	203910 X	117878	-0-	-86032	-0-	117878	3			N	-0-			-0-
05	189534 X	111498	-0-	-78036	-0-	111498	3			N	-0-			-0-
06	144390 X	100875	-0-	-43515	-0-	171	1	100704	3	N	-0-			-0-
07	149203 X	93772	-0-	-55431	-0-	1296	1	92476	3	N	-0-			-0-
HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111														
02	1148084 X	344256	-0-	-803828	-0-	10104	1	334152	3	N	-0-			-0-
03	437689 X	358153	-0-	-79536	-0-	10944	1	347209	3	N	-0-			-0-
04	423570 X	295178	-0-	-128392	-0-	295178	3			N	-0-			-0-
05	422902 X	264048	-0-	-158854	-0-	264048	3			N	-0-			-0-
06	409260 X	196227	-0-	-213033	-0-	332	1	195895	3	N	-0-			-0-
07	381145 X	64774	-0-	-316371	-0-	895	1	63879	3	N	-0-			-0-
OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631														
02	365988 X	213860	-0-	-152128	-0-	1962	1	211526	3	Y	338	355	1	33
						372	9							
03	367350 X	215258	-0-	-152092	-0-	1988	1	212849	3	Y	383	386	1	30
						421	9							
04	294060 X	21949	-0-	-272111	-0-	902	1	21025	3	Y	20	46	1	4
						22	9							
05	280364 X	184405	-0-	-95959	-0-	3530	1	180586	3	Y	263	227	1	40
						289	9							
06	243360 X	91635	-0-	-151725	-0-	2430	1	89081	3	Y	113	144	1	9
						124	9							
07	236778 X	75282	-0-	-161496	-0-	2291	1	72972	3	Y	17	24	1	2
						19	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC OTTO-WHIPPLE UNIT D														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 100291														
WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	344456 X	248633	-0-	-95823	-0-	2277 839	1 9	245517	3	Y	763	732	1	75
03	365521 X	249625	-0-	-115896	-0-	2305 570	1 9	246750	3	Y	518	552	1	41
04	297540 X	20650	-0-	-276890	-0-	847 51	1 9	19752	3	Y	46	78	1	9
05	290377 X	6096	-0-	-284281	-0-	117	1	5979	3	Y	-0-	9	1	-0-
06	277980 X	12725	-0-	-265255	-0-	338	1	12387	3	Y	-0-			-0-
07	275280 X	8642	-0-	-266638	-0-	263	1	8379	3	Y	-0-			-0-
STS SOUTH WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12447 - 21020														
02	1471433 X	216753	-0-	-1254680	-0-	212627	3	4126	9	Y	3751	3712	1	141
03	286378 X	233704	-0-	-52674	-0-	229523	3	4181	9	Y	3801	3727	1	215
04	277140 X	206598	-0-	-70542	-0-	203218	3	3380	9	Y	3073	3203	1	85
05	266569 X	176700	-0-	-89869	-0-	173974	3	2726	9	Y	2478	2458	1	105
06	257970 X	149433	-0-	-108537	-0-	528 2032	1 9	146873	3	Y	1847	1811	1	141
07	239971 X	138907	-0-	-101064	-0-	465 1983	1 9	136459	3	Y	1803	1804	1	140
STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12632 - 22005														
02	1752259 X	261435	-0-	-1490824	-0-	255623	3	5812	9	Y	5284	5223	1	198
03	335854 X	278089	-0-	-57765	-0-	272096	3	5993	9	Y	5448	5338	1	308
04	325020 X	251244	-0-	-73776	-0-	246346	3	4898	9	Y	4453	4638	1	123
05	319455 X	239922	-0-	-79533	-0-	235834	3	4088	9	Y	3716	3682	1	157
06	309150 X	204894	-0-	-104256	-0-	737 3091	1 9	201066	3	Y	2810	2752	1	215
07	289447 X	191114	-0-	-98333	-0-	639 2899	1 9	187576	3	Y	2635	2645	1	205
ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940														
02	SHUT IN	438014	-0-	438014	672033	96	1	437918	3	N	-0-			-0-
03	1104763 X	432730	-0-	-672033	-0-	8589	1	424141	3	N	-0-			-0-
04	422640 X	349216	-0-	-73424	-0-	2401	1	346815	3	N	-0-			-0-
05	436728 X	339729	-0-	-96999	-0-	8108	1	331621	3	N	-0-			-0-
06	422640 X	258562	-0-	-164078	-0-	4859	1	253703	3	N	-0-			-0-
07	436728 X	224582	-0-	-212146	-0-	342	1	224240	3	N	-0-			-0-
STS SOUTH WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12730 - 24105														
02	SHUT IN	2290	-0-	2290	2290	2290	3			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	354988	-0-	354988	357278	350763	3	4225	4	Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	415223	-0-	415223	772501	412348	3	2780	4	Y	86			86
05	1219120 X	446619	-0-	-772501	-0-	95 446122	9 3	480	4	Y	15	99	1	2
06	439260 X	385215	-0-	-54045	-0-	17 595	9 1	384407	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	429071 X	139267	-0-	-289804	-0-	213 444	4 1	138194	3	Y	444	429	1	15
						141	4	488	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS SOUTH														CNTY: LA SALLE			
//CONT.//				39744 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.//				100291													
WELL #:				104H				RRCID -> 298376				COMPL. DATE 02/26/2025				TOTAL DEPTH 12044	
																PERF.13052 - 27302	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	1763	-0-	1763	1763	1763	3			Y	-0-					-0-	
03	SHUT IN	313669	-0-	313669	315432	296512	3	3571	4	Y	12351	12033	1			318	
04	SHUT IN	317620	-0-	317620	633052	13586	9										
05	925949 X	292897	-0-	-633052	-0-	301999	3	2036	4	Y	12350	12290	1			378	
06	355140 X	265998	-0-	-89142	-0-	13585	9										
07	328197 X	228469	-0-	-99728	-0-	280591	3	302	4	Y	10913	11032	1			259	
						12004	9										
						540	1	255590	3	Y	8842	8729	1			372	
						142	4	9726	9								
						865	1	218386	3	Y	8178	8184	1			366	
						222	4	8996	9								
STS SOUTH																	
WELL #:				103H				RRCID -> 298682				COMPL. DATE 02/26/2025				TOTAL DEPTH 12061	
																PERF.13134 - 23611	
02	SHUT IN	3046	-0-	3046	3046	3046	3			Y	-0-					-0-	
03	SHUT IN	283165	-0-	283165	286211	270096	3	3253	4	Y	8924	8699	1			225	
04	562288 X	276077	-0-	-286211	-0-	9816	9										
05	314619 X	232241	-0-	-82378	-0-	265179	3	1788	4	Y	8282	8226	1			281	
06	304470 X	199011	-0-	-105459	-0-	9110	9										
07	285293 X	66572	-0-	-218721	-0-	224795	3	242	4	Y	6549	6725	1			105	
						7204	9										
						378	1	193172	3	Y	4867	4815	1			157	
						107	4	5354	9								
						222	1	65470	3	Y	739	871	1			25	
						67	4	813	9								
ARMADILLO UNIT NO. 2																	
WELL #:				R 4H				RRCID -> 298737				COMPL. DATE 03/24/2025				TOTAL DEPTH 14054	
																PERF.14427 - 23894	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	63374	-0-	63374	63374	63374	3									-0-	
04	SHUT IN	472075	-0-	472075	535449	22289	1	449786	3	N	-0-					-0-	
05	1013737 X	478288	-0-	-535449	-0-	263	1	478025	3	N	-0-					-0-	
06	497070 X	442725	-0-	-54345	-0-	442725	3			N	-0-					-0-	
07	513639 X	420096	-0-	-93543	-0-	420096	3			N	-0-					-0-	
VENTURA																	
WELL #:				3H				RRCID -> 298899				COMPL. DATE 03/24/2025				TOTAL DEPTH 14448	
																PERF.14545 - 22444	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	114635					N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	87816	-0-	87816	202451	391	1	87425	3	N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	450164	-0-	450164	652615	21255	1	428909	3	N	-0-					-0-	
05	1084044 X	431429	-0-	-652615	-0-	237	1	431192	3	N	-0-					-0-	
06	461040 X	378761	-0-	-82279	-0-	378761	3			N	-0-					-0-	
07	476408 X	314870	-0-	-161538	-0-	314870	3			N	-0-					-0-	
REUTHINGER																	
WELL #:				115H				RRCID -> 299045				COMPL. DATE 04/16/2025				TOTAL DEPTH 13104	
																PERF.13343 - 21838	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	112683	-0-	112683	112683	3746	1	108937	3	N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	112683					N	NO RPT					-0-	
06	595324 X	482641	-0-	-112683	-0-	5838	1	476803	3	N	-0-					-0-	
07	510973 X	457156	-0-	-53817	-0-	1076	1	456080	3	N	-0-					-0-	
REUTHINGER																	
WELL #:				114H				RRCID -> 299166				COMPL. DATE 04/16/2025				TOTAL DEPTH 13175	
																PERF.13850 - 22166	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	108192	-0-	108192	108192	3597	1	104595	3	N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	494105	-0-	494105	108192	12664	1	481441	3	N	-0-					-0-	
06	555419 X	447227	-0-	-108192	-0-	5410	1	441817	3	N	-0-					-0-	
07	493427 X	441830	-0-	-51597	-0-	1040	1	440790	3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC EXPRESS B														CNTY: LA SALLE			
//CONT.//				39744 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 100291				WELL #: 114H RRCID -> 299187				COMPL. DATE 06/09/2025				TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	153638	-0-	153638	153638	153638	305	1	153333	3	N	-0-					-0-
07	SHUT-IN	596791	-0-	596791	750429	750429	357	1	596434	3	N	-0-					-0-

HUISACHE-BFM B				WELL #: 107H RRCID -> 299188				COMPL. DATE 03/22/2025				TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	79319	-0-	79319	79319	79319	727	1	78592	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	473735	-0-	473735	553054	553054	473735	3			N	-0-					-0-
05	1048327 X	495273	-0-	-553054	-0-	-0-	495273	3			N	-0-					-0-
06	494340 X	444169	-0-	-50171	-0-	-0-	752	1	443417	3	N	-0-					-0-
07	510818 X	NO RPT	-0-	-510818	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXPRESS A				WELL #: 113H RRCID -> 299189				COMPL. DATE 11/06/2024				TOTAL DEPTH 14387 PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	193819	-0-	193819	193819	193819	385	1	193434	3	N	-0-					-0-
07	SHUT-IN	595576	-0-	595576	789395	789395	356	1	595220	3	N	-0-					-0-

HUISACHE-BFM A				WELL #: 106H RRCID -> 299195				COMPL. DATE 03/22/2025				TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	75703	-0-	75703	75703	75703	694	1	75009	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	469433	-0-	469433	545136	545136	469433	3			N	-0-					-0-
05	1044146 X	499010	-0-	-545136	-0-	-0-	499010	3			N	-0-					-0-
*06	479342 X	479342	-0-	-0-	-0-	-0-	811	1	478531	3	N	-0-					-0-
07	494295 X	NO RPT	-0-	-494295	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL-WHIPPLE				WELL #: 6H RRCID -> 299744				COMPL. DATE 05/10/2025				TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146					
*05	0	143255	-0-	143255	143255	143255	299	1	142692	3	Y	240	183	1			57
							264	9									
*06	0	376807	-0-	376807	520062	520062	964	1	374759	3	Y	985	995	1			47
							1084	9									
*07	893475 X	373413	-0-	-520062	-0-	-0-	483	1	369983	3	Y	1026	979	1			94
							1818	4	1129	9							

DONNELL-WHIPPLE				WELL #: 4H RRCID -> 299745				COMPL. DATE 05/10/2025				TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999					
*05	0	134027	-0-	134027	134027	134027	279	1	133307	3	Y	401	306	1			95
							441	9									
*06	0	364303	-0-	364303	498330	498330	931	1	361903	3	Y	1335	1367	1			63
							1469	9									
*07	827301 X	328971	-0-	-498330	-0-	-0-	454	1	325739	3	Y	1070	1035	1			98
							1601	4	1177	9							

DONNELL-WHIPPLE				WELL #: 5H RRCID -> 299746				COMPL. DATE 05/10/2025				TOTAL DEPTH 12389 PERF.12126 - 22827					
*05	0	138781	-0-	138781	138781	138781	289	1	138143	3	Y	317	242	1			75
							349	9									
*06	0	385627	-0-	385627	524408	524408	986	1	383237	3	Y	1276	1291	1			60
							1404	9									
*07	885978 X	361570	-0-	-524408	-0-	-0-	482	1	358145	3	Y	1075	1037	1			98
							1760	4	1183	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE											
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				//CONT.//		100291																
RYAN ISLAND				WELL #:		3H	RRCID ->	299780	COMPL. DATE	04/27/2025	TOTAL	DEPTH	13561	PERF.14045 - 20758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
*07	421953 X	421953	-0-	-0-	-0-	-0-		421953	3				N		-0-						-0-	
RYAN ISLAND				WELL #:		4H	RRCID ->	299817	COMPL. DATE	04/27/2025	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.14492 - 20253								
04	0	89	-0-	89	89	89		89	3				N		-0-						-0-	
05	0	309040	-0-	309040	309129	309040		309040	3				N		-0-						-0-	
06	0	413888	-0-	413888	723017	413888		413888	3				N		-0-						-0-	
07	1152007 X	428990	-0-	-723017	-0-	428990		428990	3				N		-0-						-0-	
RIO GRANDE E&P II, LLC				100543																		
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	294613	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL	DEPTH	12257	PERF.12275 - 21075								
02	104160 X	76162	-0-	-27998	-0-	973	1	75189	3		N		-0-								-0-	
03	111011 X	80437	-0-	-30574	-0-	1028	1	79409	3		N		-0-								-0-	
04	101340 X	74063	-0-	-27277	-0-	971	1	73092	3		N		-0-								-0-	
05	95976 X	73094	-0-	-22882	-0-	936	1	72158	3		N		-0-								-0-	
06	88110 X	66897	-0-	-21213	-0-	858	1	66039	3		N		-0-								-0-	
07	84320 X	65472	-0-	-18848	-0-	840	1	64632	3		N		-0-								-0-	
CIRCLE-S ENERGY, LLC				100703																		
MILAGROS				WELL #:		1H	RRCID ->	292846	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.12700 - 19514								
02	39704 X	31157	-0-	-8547	-0-	858	1	30299	2		N		-0-								-0-	
03	39339 X	33292	-0-	-6047	-0-	1084	1	32208	2		N		-0-								-0-	
04	38070 X	31692	-0-	-6378	-0-	1009	1	30683	2		N		-0-								-0-	
05	39277 X	30264	-0-	-9013	-0-	975	1	29289	2		N		-0-								-0-	
06	34890 X	29116	-0-	-5774	-0-	970	1	28146	2		N		-0-								-0-	
07	34503 X	28007	-0-	-6496	-0-	564	1	27443	2		N		-0-								-0-	
MILAGROS				WELL #:		3H	RRCID ->	292888	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12913 - 19626								
02	40236 X	28628	-0-	-11608	-0-	790	1	27838	2		N		-0-								-0-	
03	44547 X	29276	-0-	-15271	-0-	949	1	28327	2		N		-0-								-0-	
04	36600 X	27127	-0-	-9473	-0-	863	1	26264	2		N		-0-								-0-	
05	36766 X	26370	-0-	-10396	-0-	861	1	25509	2		N		-0-								-0-	
06	32520 X	22624	-0-	-9896	-0-	776	1	21848	2		N		-0-								-0-	
07	31682 X	24758	-0-	-6924	-0-	501	1	24257	2		N		-0-								-0-	
MILAGROS				WELL #:		5H	RRCID ->	294440	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.12600 - 19436								
02	180348 X	128904	-0-	-51444	-0-	128904	2				N		-0-								-0-	
03	189782 X	152405	-0-	-37377	-0-	152405	2				N		-0-								-0-	
04	183660 X	136765	-0-	-46895	-0-	136765	2				N		-0-								-0-	
05	176235 X	122712	-0-	-53523	-0-	2802	1	119910	2		N		-0-								-0-	
06	150180 X	101676	-0-	-48504	-0-	9800	1	91876	2		N		-0-								-0-	
07	152396 X	94003	-0-	-58393	-0-	94003	2				N		-0-								-0-	
MILAGROS				WELL #:		7H	RRCID ->	294530	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL	DEPTH	12498	PERF.12500 - 19376								
02	187880 X	159268	-0-	-28612	-0-	159268	2				N		-0-								-0-	
03	208010 X	164896	-0-	-43114	-0-	164896	2				N		-0-								-0-	
04	201300 X	143629	-0-	-57671	-0-	143629	2				N		-0-								-0-	
05	208010 X	132620	-0-	-75390	-0-	2976	1	129644	2		N		-0-								-0-	
06	177540 X	109895	-0-	-67645	-0-	10562	1	99333	2		N		-0-								-0-	
07	176328 X	101400	-0-	-74928	-0-	101400	2				N		-0-								-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
MITSUI E&P USA LLC 101155													
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	173	1	13245	2	N	-0-		-0-
03	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	157	1	12221	2	N	-0-		-0-
04	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	138	1	10671	2	N	-0-		-0-
05	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	170	1	12870	2	N	-0-		-0-
06	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	168	1	12738	2	N	-0-		-0-
07	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	169	1	12732	2	N	-0-		-0-
MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726													
02	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	189	1	14494	2	N	-0-		-0-
03	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	191	1	14768	2	N	-0-		-0-
04	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	159	1	12241	2	N	-0-		-0-
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	79	1	5959	2	N	-0-		-0-
06	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	199	1	15057	2	N	-0-		-0-
07	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	139	1	10568	2	N	-0-		-0-
LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890													
02	41944 X	33328	-0-	-8616	-0-	2139	1	31189	2	N	-0-		-0-
03	44268 X	37041	-0-	-7227	-0-	2182	1	34859	2	N	-0-		-0-
04	41490 X	7986	-0-	-33504	-0-	53	1	7933	2	N	-0-		-0-
05	72034 X	72034	-0-	-0-	-0-	4431	1	67603	2	N	-0-		-0-
06	70151 X	70151	-0-	-0-	-0-	698	1	69453	2	N	-0-		-0-
07	63748 X	63748	-0-	-0-	-0-	351	1	63397	2	N	-0-		-0-
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025													
02	19012 X	15533	-0-	-3479	-0-	996	1	14537	2	N	-0-		-0-
03	20150 X	13596	-0-	-6554	-0-	801	1	12795	2	N	-0-		-0-
04	21690 X	10899	-0-	-10791	-0-	73	1	10826	2	N	-0-		-0-
05	22413 X	9644	-0-	-12769	-0-	593	1	9051	2	N	-0-		-0-
06	21690 X	8611	-0-	-13079	-0-	86	1	8525	2	N	-0-		-0-
07	17205 X	8136	-0-	-9069	-0-	45	1	8091	2	N	-0-		-0-
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417													
02	20608 X	20549	-0-	-59	-0-	1319	1	19230	2	N	-0-		-0-
03	21483 X	20339	-0-	-1144	-0-	1198	1	19141	2	N	-0-		-0-
04	30300 X	17989	-0-	-12311	-0-	120	1	17869	2	N	-0-		-0-
05	31310 X	17563	-0-	-13747	-0-	1080	1	16483	2	N	-0-		-0-
06	30300 X	16734	-0-	-13566	-0-	166	1	16568	2	N	-0-		-0-
07	22754 X	16731	-0-	-6023	-0-	92	1	16639	2	N	-0-		-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133													
02	14616 X	10361	-0-	-4255	-0-	665	1	9696	2	N	-0-		-0-
03	16802 X	11958	-0-	-4844	-0-	705	1	11253	2	N	-0-		-0-
04	16260 X	9457	-0-	-6803	-0-	63	1	9394	2	N	-0-		-0-
05	16802 X	13938	-0-	-2864	-0-	857	1	13081	2	N	-0-		-0-
06	11580 X	11436	-0-	-144	-0-	114	1	11322	2	N	-0-		-0-
07	11966 X	11493	-0-	-473	-0-	63	1	11430	2	N	-0-		-0-
STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106													
02	40908 X	27184	-0-	-13724	-0-	1775	1	25409	2	N	-0-		-0-
03	40920 X	27410	-0-	-13510	-0-	1662	1	25748	2	N	-0-		-0-
04	36780 X	20369	-0-	-16411	-0-	190	1	20179	2	N	-0-		-0-
05	35867 X	25012	-0-	-10855	-0-	1606	1	23406	2	N	-0-		-0-
06	31410 X	23198	-0-	-8212	-0-	301	1	22897	2	N	-0-		-0-
07	30101 X	19708	-0-	-10393	-0-	169	1	19539	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
MITSUI E&P USA LLC															
STATE EDITH UNIT															
WELL #:															
2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		87657 X	87657	-0-	-0-	-0-	5624	1	82033	2	N	-0-			-0-
03		100707 X	100707	-0-	-0-	-0-	5935	1	94772	2	N	-0-			-0-
04		91439 X	91439	-0-	-0-	-0-	610	1	90829	2	N	-0-			-0-
05		81677 X	81677	-0-	-0-	-0-	5152	1	76525	2	N	-0-			-0-
06		78592 X	78592	-0-	-0-	-0-	997	1	77595	2	N	-0-			-0-
07		80733 X	80733	-0-	-0-	-0-	688	1	80045	2	N	-0-			-0-
STATE MARY															
WELL #:															
7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549															
02		59864 X	45237	-0-	-14627	-0-	2930	1	42307	2	N	-0-			-0-
03		62837 X	48640	-0-	-14197	-0-	2900	1	45740	2	N	-0-			-0-
04		56880 X	44561	-0-	-12319	-0-	330	1	44231	2	N	-0-			-0-
05		57722 X	45338	-0-	-12384	-0-	2832	1	42506	2	N	-0-			-0-
06		52743 X	52743	-0-	-0-	-0-	569	1	52174	2	N	-0-			-0-
07		50096 X	42409	-0-	-7687	-0-	271	1	42138	2	N	-0-			-0-
STATE SANTA FLORENTINA															
WELL #:															
5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920															
02		132860 X	92082	-0-	-40778	-0-	6048	1	86034	2	N	-0-			-0-
03		127317 X	94940	-0-	-32377	-0-	5767	1	89173	2	N	-0-			-0-
04		118260 X	83830	-0-	-34430	-0-	727	1	83103	2	N	-0-			-0-
05		116064 X	50774	-0-	-65290	-0-	3243	1	47531	2	N	-0-			-0-
06		111030 X	72507	-0-	-38523	-0-	885	1	71622	2	N	-0-			-0-
07		101959 X	36204	-0-	-65755	-0-	294	1	35910	2	N	-0-			-0-
STATE MARY															
WELL #:															
5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908															
02		100100 X	54786	-0-	-45314	-0-	3556	1	51230	2	N	-0-			-0-
03		87389 X	57572	-0-	-29817	-0-	3430	1	54142	2	N	-0-			-0-
04		79200 X	51486	-0-	-27714	-0-	376	1	51110	2	N	-0-			-0-
05		73408 X	33452	-0-	-39956	-0-	2084	1	31368	2	N	-0-			-0-
06		64800 X	36680	-0-	-28120	-0-	404	1	36276	2	N	-0-			-0-
07		60667 X	43523	-0-	-17144	-0-	284	1	43239	2	N	-0-			-0-
STATE SANTA FLORENTINA															
WELL #:															
4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469															
02		140003 X	140003	-0-	-0-	-0-	9036	1	130967	2	N	-0-			-0-
03		190898 X	146583	-0-	-44315	-0-	8701	1	137882	2	N	-0-			-0-
04		184740 X	133189	-0-	-51551	-0-	955	1	132234	2	N	-0-			-0-
05		190898 X	131075	-0-	-59823	-0-	8133	1	122942	2	N	-0-			-0-
06		165630 X	123972	-0-	-41658	-0-	1302	1	122670	2	N	-0-			-0-
07		155000 X	72662	-0-	-82338	-0-	446	1	72216	2	N	-0-			-0-
STATE SANTA FLORENTINA															
WELL #:															
3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212															
02		146664 X	135214	-0-	-11450	-0-	8726	1	126488	2	N	-0-			-0-
03		162378 X	136947	-0-	-25431	-0-	8129	1	128818	2	N	-0-			-0-
04		175560 X	117801	-0-	-57759	-0-	845	1	116956	2	N	-0-			-0-
05		181412 X	111490	-0-	-69922	-0-	6918	1	104572	2	N	-0-			-0-
06		175560 X	99753	-0-	-75807	-0-	1049	1	98704	2	N	-0-			-0-
07		149699 X	45233	-0-	-104466	-0-	277	1	44956	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BAYTEX ENERGY USA, INC.					101444											
HORNED FROG A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278895	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL	DEPTH	9648	PERF.10347	-	18594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7420 X	6670	-0-	-750	-0-		155 1	6126 3		9	N	199	250 1			122
							170 4	219 9								
03	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-		146 1	5736 3		9	N	216	217 1			121
							159 4	238 9								
04	7440 X	1204	-0-	-6236	-0-		26 1	975 3		9	N	153	183 1			91
							35 4	168 9								
05	7688 X	2756	-0-	-4932	-0-		65 1	2415 3		9	N	138	193 1			36
							124 4	152 9								
06	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-		201 1	7340 3		9	N	173	45 1			164
							368 4	190 9								
07	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-		227 1	7572 3		9	N	181	218 1			127
							182 4	199 9								

HORNED FROG B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278919	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL	DEPTH	9652	PERF.10215	-	18214	
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-		48 1	1916 3		9	N	88	194 1			50
							54 4	97 9								
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-						N	37	4 1			83
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-						N	32				115
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-						N	35				150
06	3270 X	3039	-0-	-231	-0-		76 1	2784 3		9	N	36	17 1			169
							139 4	40 9								
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		86 1	2874 3		9	N	89	207 1			51
							65 4	98 9								

HORNED FROG D UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279899	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL	DEPTH	9430	PERF.10206	-	19125	
02	2800 X	2749	-0-	-51	-0-		187 1	2203 3		9	N	287	210 1			134
							43 4	316 9								
03	3627 X	3143	-0-	-484	-0-		222 1	2573 3		9	N	263	360 1			37
							59 4	289 9								
04	3510 X	2753	-0-	-757	-0-		199 1	2229 3		9	N	250	204 1			83
							50 4	275 9								
05	3627 X	2772	-0-	-855	-0-		204 1	2217 3		9	N	270	201 1			152
							54 4	297 9								
06	3030 X	2657	-0-	-373	-0-		212 1	2223 3		9	N	163	206 1			109
							43 4	179 9								
07	3131 X	2605	-0-	-526	-0-		217 1	2145 3		9	N	187	213 1			83
							37 4	206 9								

HORNED FROG E UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	280475	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.10202	-	17476	
02	3780 X	2369	-0-	-1411	-0-		160 1	1888 3		9	N	257	400 1			96
							38 4	283 9								
03	3875 X	3278	-0-	-597	-0-		250 1	2896 3		9	N	58	86 1			68
							68 4	64 9								
04	3450 X	2868	-0-	-582	-0-		216 1	2418 3		9	N	163	194 1			37
							55 4	179 9								
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-		289 1	3128 3		9	N	245	211 1			71
							77 4	270 9								
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		316 1	3308 3		9	N	225	216 1			80
							64 4	248 9								
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		304 1	3018 3		9	N	218	223 1			75
							51 4	240 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HORNED FROG H UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	25116 X	22306	-0-	-2810	-0-	518 1	20550 3	747 9	N	679	598 1			239
03	27807 X	25423	-0-	-2384	-0-	491 4	747 9	594 1	N	720	812 1			147
04	26910 X	24498	-0-	-2412	-0-	550 4	23487 3	792 9	N	682	774 1			55
05	26722 X	25032	-0-	-1690	-0-	593 1	22423 3	732 4	N	663	515 1			203
06	25860 X	23305	-0-	-2555	-0-	606 1	22604 3	1093 4	N	600	498 1			305
07	25420 X	23801	-0-	-1619	-0-	575 1	21017 3	1053 4	N	599	731 1			173
						658 1	21952 3	532 4						
							659 9							
HORNED FROG G UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
02	8092 X	7899	-0-	-193	-0-	181 1	7209 3	339 9	N	308	443 1			67
03	8959 X	8915	-0-	-44	-0-	170 4	339 9	206 1	N	351	353 1			65
04	8670 X	8543	-0-	-127	-0-	206 1	8136 3	187 4	N	315	232 1			148
05	8959 X	8562	-0-	-397	-0-	204 1	7721 3	271 4	N	293	387 1			54
06	8670 X	8011	-0-	-659	-0-	205 1	7648 3	387 4	N	293	234 1			113
07	8928 X	8387	-0-	-541	-0-	196 1	7135 3	358 4	N	304	243 1			174
						229 1	7622 3	202 4						
							334 9							
HORNED FROG NW A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HORNED FROG NW B UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
02	6860 X	5060	-0-	-1800	-0-	333 1	3750 3	121 4	Y	778	789 1			36
03	7068 X	5251	-0-	-1817	-0-	352 1	3928 3	87 4	Y	804	814 1			26
04	6150 X	5976	-0-	-174	-0-	576 1	4526 3	58 4	Y	742	733 1			35
05	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	602 1	4997 3	62 4	Y	746	726 1			55
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	537 1	4365 3	227 4	Y	725	671 1			109
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	608 1	4861 3	41 4	Y	849	888 1			70
							934 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HORNED FROG F-A														
WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	39424 X	37963	-0-	-1461	-0-	2802	1	33006	3	Y	1354	1349	1	92
						666	4	1489	9					
03	43648 X	42206	-0-	-1442	-0-	3164	1	36632	3	Y	1400	1406	1	86
						870	4	1540	9					
04	42000 X	40500	-0-	-1500	-0-	3143	1	35142	3	Y	1291	1258	1	119
						795	4	1420	9					
05	43400 X	41256	-0-	-2144	-0-	3280	1	35587	3	Y	1371	1402	1	88
						881	4	1508	9					
06	41550 X	39367	-0-	-2183	-0-	3233	1	34135	3	Y	1217	1057	1	248
						660	4	1339	9					
07	42191 X	35482	-0-	-6709	-0-	3076	1	30700	3	Y	1200	1404	1	44
						386	4	1320	9					
HORNED FROG F-B														
WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
02	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	780	1	9189	3	Y	105	96	1	12
						183	4	116	9					
03	11222 X	9286	-0-	-1936	-0-	714	1	8278	3	Y	91	98	1	5
						194	4	100	9					
04	9810 X	8759	-0-	-1051	-0-	697	1	7801	3	Y	85	79	1	11
						167	4	94	9					
05	11377 X	8725	-0-	-2652	-0-	713	1	7749	3	Y	72	77	1	6
						184	4	79	9					
06	11010 X	9567	-0-	-1443	-0-	809	1	8501	3	Y	84	73	1	17
						165	4	92	9					
07	11377 X	7364	-0-	-4013	-0-	657	1	6527	3	Y	69	83	1	3
						104	4	76	9					
HORNED FROG NW BC UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
02	12404 X	11523	-0-	-881	-0-	784	1	8864	3	Y	1447	1467	1	68
						283	4	1592	9					
03	13733 X	12079	-0-	-1654	-0-	844	1	9453	3	Y	1433	1452	1	49
						206	4	1576	9					
04	14340 X	11252	-0-	-3088	-0-	1094	1	8615	3	Y	1304	1290	1	63
						109	4	1434	9					
05	13144 X	11700	-0-	-1444	-0-	1117	1	9283	3	Y	1078	1057	1	84
						114	4	1186	9					
06	12360 X	10895	-0-	-1465	-0-	1011	1	8224	3	Y	1121	1033	1	172
						427	4	1233	9					
07	12772 X	10633	-0-	-2139	-0-	1035	1	8285	3	Y	1130	1204	1	98
						70	4	1243	9					
HORNED FROG NW C UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552														
02	5628 X	4442	-0-	-1186	-0-	283	1	3197	3	Y	782	799	1	35
						102	4	860	9					
03	6231 X	5183	-0-	-1048	-0-	344	1	3856	3	Y	817	826	1	26
						84	4	899	9					
04	5820 X	5171	-0-	-649	-0-	470	1	3705	3	Y	863	850	1	39
						47	4	949	9					
05	5735 X	5708	-0-	-27	-0-	494	1	4109	3	Y	958	932	1	65
						51	4	1054	9					
06	5160 X	4891	-0-	-269	-0-	420	1	3414	3	Y	800	747	1	118
						177	4	880	9					
07	5332 X	5243	-0-	-89	-0-	473	1	3788	3	Y	864	915	1	67
						32	4	950	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HORNED FROG A-E A														
WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	25592 X	23194	-0-	-2398	-0-	1694	1	19937	3	N	842	860	1	81
						637	4	926	9					
03	27869 X	25128	-0-	-2741	-0-	1817	1	21010	3	N	960	882	1	159
						1245	4	1056	9					
04	26970 X	24497	-0-	-2473	-0-	1857	1	20730	3	N	945	1048	1	56
						870	4	1040	9					
05	27869 X	21960	-0-	-5909	-0-	1693	1	18338	3	N	904	685	1	275
						935	4	994	9					
06	26470 X	26470	-0-	-0-	-0-	2118	1	22151	3	N	981	1073	1	183
						1122	4	1079	9					
07	26100 X	26100	-0-	-0-	-0-	2260	1	22369	3	N	937	929	1	191
						440	4	1031	9					
HORNED FROG A-E B														
WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256														
02	34496 X	30939	-0-	-3557	-0-	2272	1	26726	3	N	987	1087	1	327
						855	4	1086	9					
03	37975 X	34243	-0-	-3732	-0-	2497	1	28859	3	N	1068	1123	1	272
						1712	4	1175	9					
04	36750 X	32718	-0-	-4032	-0-	2499	1	27914	3	N	1046	1122	1	196
						1154	4	1151	9					
05	37975 X	34676	-0-	-3299	-0-	2708	1	29352	3	N	1033	953	1	276
						1480	4	1136	9					
06	36270 X	26895	-0-	-9375	-0-	2159	1	22599	3	N	903	893	1	286
						1144	4	993	9					
07	34255 X	23885	-0-	-10370	-0-	2070	1	20499	3	N	841	911	1	216
						391	4	925	9					
HF ALDERMAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082														
02	23268 X	20585	-0-	-2683	-0-	1330	1	16971	3	N	1445	1304	1	245
						694	4	1590	9					
03	22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	800	1	19505	3	N	1407	1582	1	70
						383	4	1548	9					
04	23460 X	21210	-0-	-2250	-0-	495	1	18386	3	N	1405	1292	1	183
						783	4	1546	9					
05	24242 X	20994	-0-	-3248	-0-	519	1	17293	3	N	1222	1144	1	261
						1838	4	1344	9					
06	23460 X	20088	-0-	-3372	-0-	504	1	17335	3	N	1100	1115	1	246
						1039	4	1210	9					
07	22785 X	20602	-0-	-2183	-0-	630	1	17213	3	N	1356	1487	1	115
						1267	4	1492	9					
HF ALDERMAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
02	26348 X	23709	-0-	-2639	-0-	1515	1	19350	3	N	1864	1762	1	267
						794	4	2050	9					
03	25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	904	1	22045	3	N	1995	2147	1	115
						436	4	2195	9					
04	26790 X	24421	-0-	-2369	-0-	567	1	21062	3	N	1723	1536	1	302
						897	4	1895	9					
05	27683 X	24558	-0-	-3125	-0-	604	1	20132	3	N	1529	1702	1	129
						2140	4	1682	9					
06	26790 X	23633	-0-	-3157	-0-	586	1	20176	3	N	1511	1308	1	332
						1209	4	1662	9					
07	26257 X	24281	-0-	-1976	-0-	739	1	20201	3	N	1685	1836	1	181
						1487	4	1854	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HORND FROG WEST														
WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10780 X	6947	-0-	-3833	-0-	5863	3	1084	9	N	985	1118	1	62
03	11935 X	7000	-0-	-4935	-0-	5947	3	1053	9	N	957	816	1	203
04	11550 X	7069	-0-	-4481	-0-	6071	3	998	9	N	907	873	1	237
05	10044 X	7366	-0-	-2678	-0-	6398	3	968	9	N	880	886	1	231
06	7920 X	5903	-0-	-2017	-0-	5047	3	856	9	N	778	752	1	257
07	7688 X	5623	-0-	-2065	-0-	4866	3	757	9	N	688	753	1	192
HORND FROG WEST														
WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
02	12264 X	11023	-0-	-1241	-0-	10157	3	866	9	N	787	924	1	159
03	13578 X	11391	-0-	-2187	-0-	10503	3	888	9	N	807	839	1	127
04	13140 X	10502	-0-	-2638	-0-	9626	3	876	9	N	796	666	1	257
05	13578 X	8127	-0-	-5451	-0-	7190	3	937	9	N	852	898	1	211
06	12570 X	6937	-0-	-5633	-0-	6106	3	831	9	N	755	729	1	237
07	12214 X	6727	-0-	-5487	-0-	5918	3	809	9	N	735	910	1	62
WHITE OAK B														
WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813														
02	21560 X	17432	-0-	-4128	-0-	378	1	14944	3	N	1745	1852	1	146
						190	4	1920	9					
03	21049 X	18867	-0-	-2182	-0-	413	1	16233	3	N	1811	1757	1	200
						229	4	1992	9					
04	20370 X	17336	-0-	-3034	-0-	399	1	14979	3	N	1569	1488	1	281
						232	4	1726	9					
05	20894 X	14639	-0-	-6255	-0-	347	1	12860	3	N	1132	1175	1	238
						187	4	1245	9					
06	20220 X	18493	-0-	-1727	-0-	439	1	15957	3	N	1697	1613	1	322
						230	4	1867	9					
07	19313 X	16975	-0-	-2338	-0-	438	1	14579	3	N	1566	1673	1	215
						235	4	1723	9					
WALNUT A														
WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 10536 - 24217														
02	36316 X	29850	-0-	-6466	-0-	695	1	27500	3	N	821	848	1	216
						752	4	903	9					
03	38719 X	32507	-0-	-6212	-0-	763	1	30029	3	N	816	800	1	232
						817	4	898	9					
04	37470 X	29897	-0-	-7573	-0-	725	1	27324	3	N	789	829	1	192
						980	4	868	9					
05	37758 X	29692	-0-	-8066	-0-	721	1	26816	3	N	707	706	1	193
						1377	4	778	9					
06	36480 X	27049	-0-	-9431	-0-	670	1	24446	3	N	646	521	1	318
						1222	4	711	9					
07	33046 X	26359	-0-	-6687	-0-	729	1	24307	3	N	640	735	1	223
						619	4	704	9					
WHITE OAK A														
WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645														
02	21000 X	16906	-0-	-4094	-0-	363	1	14359	3	N	1819	1788	1	168
						183	4	2001	9					
03	22072 X	18651	-0-	-3421	-0-	405	1	15932	3	N	1898	1922	1	144
						226	4	2088	9					
04	21360 X	17964	-0-	-3396	-0-	408	1	15331	3	N	1806	1652	1	298
						238	4	1987	9					
05	20522 X	18138	-0-	-2384	-0-	419	1	15552	3	N	1763	1772	1	289
						228	4	1939	9					
06	19860 X	16714	-0-	-3146	-0-	392	1	14265	3	N	1683	1653	1	319
						206	4	1851	9					
07	18724 X	16451	-0-	-2273	-0-	421	1	14012	3	N	1627	1707	1	239
						228	4	1790	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
WALNUT B															
WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033															
CNTY: LA SALLE															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	48916 X	40331	-0-	-8585	-0-	935	1	36995	3	N	1279	1329	1		265
						994	4	1407	9						
03	51088 X	44217	-0-	-6871	-0-	1033	1	40679	3	N	1291	1258	1		298
						1085	4	1420	9						
04	49440 X	40597	-0-	-8843	-0-	980	1	36934	3	N	1236	1322	1		212
						1323	4	1360	9						
05	50065 X	40031	-0-	-10034	-0-	966	1	35922	3	N	1183	1020	1		375
						1842	4	1301	9						
06	46350 X	37258	-0-	-9092	-0-	918	1	33436	3	N	1120	1136	1		359
						1672	4	1232	9						
07	44640 X	36720	-0-	-7920	-0-	1008	1	33568	3	N	1118	1139	1		338
						914	4	1230	9						
BUBINGA C															
WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395															
02	87920 X	63452	-0-	-24468	-0-	4717	1	55666	3	Y	1821	1806	1		131
						1066	4	2003	9						
03	91512 X	67855	-0-	-23657	-0-	5120	1	59420	3	Y	1794	1816	1		109
						1342	4	1973	9						
04	73410 X	62718	-0-	-10692	-0-	4898	1	54873	3	Y	1609	1563	1		155
						1177	4	1770	9						
05	75857 X	61820	-0-	-14037	-0-	4969	1	54005	3	Y	1423	1483	1		95
						1281	4	1565	9						
06	73410 X	57703	-0-	-15707	-0-	4779	1	50461	3	Y	1352	1172	1		275
						976	4	1487	9						
07	70246 X	51957	-0-	-18289	-0-	4552	1	45424	3	Y	1282	1510	1		47
						571	4	1410	9						
BUBINGA B															
WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211															
02	100408 X	77545	-0-	-22863	-0-	5727	1	67667	3	N	2635	2643	1		181
						1252	4	2899	9						
03	106175 X	82916	-0-	-23259	-0-	6218	1	72245	3	N	2612	2633	1		160
						1580	4	2873	9						
04	97050 X	77901	-0-	-19149	-0-	6035	1	67633	3	N	2515	2443	1		232
						1466	4	2767	9						
05	98115 X	76720	-0-	-21395	-0-	6127	1	66551	3	N	2227	2314	1		145
						1592	4	2450	9						
*06	90450 X	70795	-0-	-19655	-0-	5851	1	61508	3	N	2039	1769	1		415
						1193	4	2243	9						
07	85839 X	63869	-0-	-21970	-0-	5570	1	55352	3	N	1875	2222	1		68
						884	4	2063	9						
TEAK C															
WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237															
02	46256 X	41836	-0-	-4420	-0-	2926	1	32998	3	Y	4407	4502	1		212
						1064	4	4848	9						
03	51212 X	45572	-0-	-5640	-0-	3258	1	36460	3	Y	4592	4639	1		165
						803	4	5051	9						
04	55470 X	38846	-0-	-16624	-0-	3792	1	29827	3	Y	4405	4356	1		214
						381	4	4846	9						
05	54498 X	33323	-0-	-21175	-0-	3054	1	25377	3	Y	4160	4074	1		300
						316	4	4576	9						
06	49230 X	27856	-0-	-21374	-0-	2504	1	20366	3	Y	3571	3335	1		536
						1058	4	3928	9						
07	46314 X	28901	-0-	-17413	-0-	2772	1	22182	3	Y	3418	3665	1		289
						187	4	3760	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BAYTEX ENERGY USA, INC. TEAK B				//CONT.// //CONT.//	39744 500 101444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
				WELL #:	2H	RRCID ->	297292	COMPL. DATE	03/09/2024	TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	9965	- 22289
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	37339 X	37339	-0-	-0-	-0-		2534 921	1 4	28586 5298	3 9	Y	4816	4930	1	225
03	38383 X	38383	-0-	-0-	-0-		2665 657	1 4	29837 5224	3 9	Y	4749	4813	1	161
04	56640 X	35203	-0-	-21437	-0-		3386 340	1 4	26700 4777	3 9	Y	4343	4297	1	207
05	52948 X	35472	-0-	-17476	-0-		3325 344	1 4	27698 4105	3 9	Y	3732	3659	1	280
06	45030 X	33258	-0-	-11772	-0-		3069 1296	1 4	24953 3940	3 9	Y	3582	3316	1	546
07	41354 X	30107	-0-	-11247	-0-		2892 195	1 4	23136 3884	3 9	Y	3531	3778	1	299
HORNFROG NW A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297301	COMPL. DATE	03/09/2024	TOTAL	DEPTH	9408	PERF.	10039	- 17803
02	32592 X	30805	-0-	-1787	-0-		2130 773	1 4	24013 3889	3 9	Y	3535	3630	1	168
03	36084 X	32030	-0-	-4054	-0-		2293 564	1 4	25646 3527	3 9	Y	3206	3259	1	115
04	32730 X	29661	-0-	-3069	-0-		2996 301	1 4	23618 2746	3 9	Y	2496	2479	1	132
05	33821 X	30632	-0-	-3189	-0-		2933 303	1 4	24427 2969	3 9	Y	2699	2619	1	212
06	32730 X	29927	-0-	-2803	-0-		2846 1202	1 4	23147 2732	3 9	Y	2484	2307	1	389
07	33821 X	29729	-0-	-4092	-0-		2965 200	1 4	23733 2831	3 9	Y	2574	2724	1	239
VERDUN OIL EF II LLC VESTER A UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL	DEPTH	9226	PERF.	9600	- 14430
*01	3100 N	5367	-0-	2267	5056		703 20	1 9	4644	2	Y	18	41	1	5
*02	2800 N	1419	-0-	-1381	3675		175 103	1 9	1141	2	Y	94	89	1	10
*03	3100 N	1653	-0-	-1447	2228		198 91	1 9	1364	2	Y	83	68	1	25
*04	3505 X	1277	-0-	-2228	-0-		145 129	1 9	1003	2	Y	117	116	1	26
*05	930 X	792	-0-	-138	-0-		95 85	1 9	612	2	Y	77	67	1	36
*06	991 X	991	-0-	-0-	-0-		139 138	1 9	714	2	Y	125	131	1	30
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				30
VESTER B UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	9230	PERF.	9660	- 14183
*01	3100 N	2593	-0-	-507	1164		318 29	1 9	2246	2	Y	26	51	1	4
*02	1822 N	658	-0-	-1164	-0-		76 86	1 9	496	2	Y	78	74	1	8
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-		86 70	1 9	589	2	Y	64	53	1	19
*04	690 X	687	-0-	-3	-0-		73 105	1 9	509	2	Y	95	92	1	22
*05	713 X	430	-0-	-283	-0-		49 67	1 9	314	2	Y	61	54	1	29
*06	690 X	622	-0-	-68	-0-		85 113	1 9	424	2	Y	103	107	1	25
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT				25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. 253162											
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3		N	-0-	-0-
03	5580 X	5436	-0-	-144	-0-	5436	3		N	-0-	-0-
04	5400 X	5227	-0-	-173	-0-	5227	3		N	-0-	-0-
05	5580 X	4843	-0-	-737	-0-	4843	3		N	-0-	-0-
06	5400 X	4918	-0-	-482	-0-	4918	3		N	-0-	-0-
07	5580 X	2661	-0-	-2919	-0-	2661	3		N	-0-	-0-
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778											
02	5124 X	4773	-0-	-351	-0-	239	1	4532	3	N	-0-
						2	4				
03	5673 X	4818	-0-	-855	-0-	258	1	4558	3	N	-0-
						2	4				
04	5340 X	4954	-0-	-386	-0-	186	1	4765	3	N	-0-
						3	4				
05	5394 X	2832	-0-	-2562	-0-	2830	3	2	4	N	-0-
06	5100 X	4390	-0-	-710	-0-	182	1	4204	3	N	-0-
						4	4				
07	5270 X	770	-0-	-4500	-0-	74	1	695	3	N	-0-
						1	4				
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700											
02	5600 X	4188	-0-	-1412	-0-	209	1	3976	3	N	-0-
						3	4				
03	6200 X	4460	-0-	-1740	-0-	238	1	4218	3	N	-0-
						4	4				
04	6000 X	4017	-0-	-1983	-0-	150	1	3863	3	N	-0-
						4	4				
05	5146 X	3888	-0-	-1258	-0-	3884	3	4	4	N	-0-
06	4800 X	4110	-0-	-690	-0-	170	1	3934	3	N	-0-
						6	4				
07	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	422	1	3981	3	N	-0-
						9	4				
LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802											
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	322	1	1193	3	N	-0-
						4	4				
03	1767 N	1560	-0-	-207	-0-	285	1	1271	3	N	-0-
						4	4				
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	382	1	1229	3	N	-0-
						4	4				
05	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	455	1	1098	3	N	-0-
						4	4				
06	1500 N	1196	-0-	-304	-0-	450	1	741	3	N	-0-
						5	4				
07	1674 N	1177	-0-	-497	-0-	251	1	923	3	N	-0-
						3	4				
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576											
02	3836 X	3543	-0-	-293	-0-	3541	3	2	4	N	-0-
03	4247 X	3712	-0-	-535	-0-	3710	3	2	4	N	-0-
04	4110 X	3410	-0-	-700	-0-	3408	3	2	4	N	-0-
05	4247 X	3338	-0-	-909	-0-	3336	3	2	4	N	-0-
06	3810 X	3633	-0-	-177	-0-	3628	3	5	4	N	-0-
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4062	3	2	4	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162										
HACHAR 1476				WELL #: 18H		RRCID -> 266440		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 11861		PERF.12204 - 16226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO				WELL #: 1H		RRCID -> 268860		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12843 - 17247		
02	4172 X	3859	-0-	-313	-0-	139	1	3717	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	4619 X	4046	-0-	-573	-0-	128	1	3910	3	N	-0-			-0-
						8	4							
04	4470 X	3791	-0-	-679	-0-	122	1	3663	3	N	-0-			-0-
						6	4							
05	4371 X	3812	-0-	-559	-0-	107	1	3694	3	N	-0-			-0-
						11	4							
06	4140 X	3180	-0-	-960	-0-	103	1	3072	3	N	-0-			-0-
						5	4							
07	4278 X	2300	-0-	-1978	-0-	84	1	2210	3	N	-0-			-0-
						6	4							

STEWART TRUST				WELL #: 22H		RRCID -> 277202		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11684 - 16715		
02	16632 X	12845	-0-	-3787	-0-	12843	3	2	4	N	-0-			-0-
03	18414 X	15042	-0-	-3372	-0-	15039	3	3	4	N	-0-			-0-
04	17820 X	13522	-0-	-4298	-0-	13519	3	3	4	N	-0-			-0-
05	17143 X	13893	-0-	-3250	-0-	13890	3	3	4	N	-0-			-0-
06	14550 X	13213	-0-	-1337	-0-	13210	3	3	4	N	-0-			-0-
07	15035 X	13212	-0-	-1823	-0-	13209	3	3	4	N	-0-			-0-

STEWART STATE				WELL #: 23H		RRCID -> 277260		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11529		PERF.11767 - 16935		
02	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7971	3	2	4	N	-0-			-0-
03	8618 X	8465	-0-	-153	-0-	8463	3	2	4	N	-0-			-0-
04	8160 X	7829	-0-	-331	-0-	7827	3	2	4	N	-0-			-0-
05	8835 X	8056	-0-	-779	-0-	8054	3	2	4	N	-0-			-0-
06	8550 X	7662	-0-	-888	-0-	7660	3	2	4	N	-0-			-0-
07	8835 X	7870	-0-	-965	-0-	7868	3	2	4	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508				WELL #: 33H		RRCID -> 278959		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 12621		PERF.12894 - 18045		
02	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	918	1	16897	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	27269 X	27269	-0-	-0-	-0-	1193	1	26073	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	21906 X	21906	-0-	-0-	-0-	1130	1	20773	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	23281 X	23281	-0-	-0-	-0-	1130	1	22148	3	N	-0-			-0-
						3	4							
06	20610 X	19465	-0-	-1145	-0-	1049	1	18413	3	N	-0-			-0-
						3	4							
07	21297 X	21200	-0-	-97	-0-	1063	1	20134	3	N	-0-			-0-
						3	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WNL JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	568 1	15362 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	554 1	17160 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	400 1	12189 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	517 1	18149 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	628 1	19090 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	37765 X	37765	-0-	-0-	-0-	1349 1	36396 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						20 4								
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642														
02	33292 X	29918	-0-	-3374	-0-	548 1	29364 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	36859 X	29155	-0-	-7704	-0-	1064 1	28081 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35670 X	17303	-0-	-18367	-0-	911 1	16386 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	33139 X	5906	-0-	-27233	-0-	4 1	5901 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	32070 X	1653	-0-	-30417	-0-	1653 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	33139 X	32915	-0-	-224	-0-	2 1	32906 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						7 4								
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240														
02	12208 X	10596	-0-	-1612	-0-	10594 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13516 X	12227	-0-	-1289	-0-	12225 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13080 X	11367	-0-	-1713	-0-	11365 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12927 X	11897	-0-	-1030	-0-	11895 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11820 X	10657	-0-	-1163	-0-	10655 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12214 X	11448	-0-	-766	-0-	11446 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631														
02	25256 X	17527	-0-	-7729	-0-	116 1	17409 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	27962 X	24623	-0-	-3339	-0-	133 1	24486 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	27060 X	22483	-0-	-4577	-0-	123 1	22357 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	23839 X	18076	-0-	-5763	-0-	125 1	17947 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	23820 X	20412	-0-	-3408	-0-	111 1	20299 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	24614 X	23949	-0-	-665	-0-	118 1	23827 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						4 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	25648 X	17444	-0-	-8204	-0-	1248	1	16188	3	N	-0-			-0-
						8	4							
03	28396 X	24937	-0-	-3459	-0-	1501	1	23415	3	N	-0-			-0-
						21	4							
04	27480 X	17375	-0-	-10105	-0-	1396	1	15965	3	N	-0-			-0-
						14	4							
05	21762 X	16411	-0-	-5351	-0-	1422	1	14969	3	N	-0-			-0-
						20	4							
06	24120 X	18820	-0-	-5300	-0-	1273	1	17539	3	N	-0-			-0-
						8	4							
07	24924 X	22887	-0-	-2037	-0-	1338	1	21530	3	N	-0-			-0-
						19	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655														
02	22232 X	16189	-0-	-6043	-0-	1575	1	14609	3	N	-0-			-0-
						5	4							
03	24800 X	16224	-0-	-8576	-0-	808	1	15410	3	N	-0-			-0-
						6	4							
04	24000 X	15454	-0-	-8546	-0-	1121	1	14327	3	N	-0-			-0-
						6	4							
05	22196 X	14871	-0-	-7325	-0-	975	1	13890	3	N	-0-			-0-
						6	4							
06	21480 X	15509	-0-	-5971	-0-	796	1	14707	3	N	-0-			-0-
						6	4							
07	17918 X	15331	-0-	-2587	-0-	843	1	14482	3	N	-0-			-0-
						6	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881														
02	10276 X	6005	-0-	-4271	-0-	1	1	6004	3	N	-0-			-0-
03	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	1	1	12774	3	N	-0-			-0-
04	11820 X	9668	-0-	-2152	-0-	1	1	9666	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	12214 X	4317	-0-	-7897	-0-	1	1	4316	3	N	-0-			-0-
06	12360 X	372	-0-	-11988	-0-	1	1	371	3	N	-0-			-0-
07	12772 X	9504	-0-	-3268	-0-	1	1	9502	3	N	-0-			-0-
						1	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561														
02	11928 X	10101	-0-	-1827	-0-	2	1	10098	3	N	-0-			-0-
						1	4							
03	13206 X	11611	-0-	-1595	-0-	2	1	11608	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	11880 X	9048	-0-	-2832	-0-	2	1	9045	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	12276 X	9310	-0-	-2966	-0-	2	1	9307	3	N	-0-			-0-
						1	4							
06	11250 X	8754	-0-	-2496	-0-	2	1	8751	3	N	-0-			-0-
						1	4							
07	11625 X	7700	-0-	-3925	-0-	2	1	7697	3	N	-0-			-0-
						1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
WNN JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	659 1	17830 3	N	-0-	-0-	-0-
						4 4					
03	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	975 1	30232 3	N	-0-	-0-	-0-
						5 4					
04	24753 X	24753	-0-	-0-	-0-	786 1	23962 3	N	-0-	-0-	-0-
						5 4					
05	23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	642 1	22555 3	N	-0-	-0-	-0-
						5 4					
06	21928 X	21928	-0-	-0-	-0-	699 1	21225 3	N	-0-	-0-	-0-
						4 4					
07	22905 X	22905	-0-	-0-	-0-	819 1	22081 3	N	-0-	-0-	-0-
						5 4					
WNN JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240											
02	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	332 1	8941 3	N	-0-	-0-	-0-
						4 4					
03	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	314 1	9677 3	N	-0-	-0-	-0-
						4 4					
04	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	309 1	9391 3	N	-0-	-0-	-0-
						4 4					
05	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	377 1	13203 3	N	-0-	-0-	-0-
						4 4					
06	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	344 1	10405 3	N	-0-	-0-	-0-
						3 4					
07	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	399 1	10734 3	N	-0-	-0-	-0-
						4 4					
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000											
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228											
02	15624 X	14986	-0-	-638	-0-	1302 1	13681 3	N	-0-	-0-	-0-
						3 4					
03	17236 X	13290	-0-	-3946	-0-	565 1	12717 3	N	-0-	-0-	-0-
						8 4					
04	16680 X	12414	-0-	-4266	-0-	757 1	11654 3	N	-0-	-0-	-0-
						3 4					
05	17236 X	12888	-0-	-4348	-0-	144 1	12741 3	N	-0-	-0-	-0-
						3 4					
06	16620 X	12172	-0-	-4448	-0-	164 1	12005 3	N	-0-	-0-	-0-
						3 4					
07	16585 X	8383	-0-	-8202	-0-	11 1	8369 3	N	-0-	-0-	-0-
						3 4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT WEST														
WELL #: 7H RRCID -> 281997													COMPL. DATE 08/15/2016	
TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		21336 X	20835	-0-	-501	-0-	1393	1	19439	3	N	-0-		-0-
03		23622 X	21937	-0-	-1685	-0-	1485	1	20440	3	N	-0-		-0-
04		20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	1440	1	18648	3	N	-0-		-0-
05		23064 X	19790	-0-	-3274	-0-	1299	1	18483	3	N	-0-		-0-
06		22320 X	17624	-0-	-4696	-0-	1377	1	16227	3	N	-0-		-0-
07		23064 X	18132	-0-	-4932	-0-	547	1	17578	3	N	-0-		-0-
HACHAR 'A'														
WELL #: 2H RRCID -> 282017													COMPL. DATE 11/07/2020	
TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BFMT WEST														
WELL #: 8H RRCID -> 282182													COMPL. DATE 01/11/2017	
TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235														
02		28168 X	27145	-0-	-1023	-0-	1635	1	25505	3	N	-0-		-0-
03		29512 X	28666	-0-	-846	-0-	977	1	27681	3	N	-0-		-0-
04		29550 X	28121	-0-	-1429	-0-	1560	1	26556	3	N	-0-		-0-
05		30535 X	26867	-0-	-3668	-0-	638	1	26224	3	N	-0-		-0-
06		29550 X	25821	-0-	-3729	-0-	1532	1	24278	3	N	-0-		-0-
07		30039 X	26430	-0-	-3609	-0-	1690	1	24732	3	N	-0-		-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF														
WELL #: 9H RRCID -> 282240													COMPL. DATE 04/13/2017	
TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981														
02		11788 X	10456	-0-	-1332	-0-	2	1	10453	3	N	-0-		-0-
03		13051 X	7333	-0-	-5718	-0-	1	1	7331	3	N	-0-		-0-
04		12630 X	7718	-0-	-4912	-0-	1	1	7716	3	N	-0-		-0-
05		13051 X	8394	-0-	-4657	-0-	2	1	8391	3	N	-0-		-0-
06		11190 X	8240	-0-	-2950	-0-	2	1	8237	3	N	-0-		-0-
07		11563 X	8647	-0-	-2916	-0-	2	1	8644	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE										
02	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	2	1	11858	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11966 X	6018	-0-	-5948	-0-	1	1	6016	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11580 X	7786	-0-	-3794	-0-	1	1	7782	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13144 X	8376	-0-	-4768	-0-	2	1	8372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12720 X	6966	-0-	-5754	-0-	2	1	6962	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13144 X	9191	-0-	-3953	-0-	2	1	9187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905														
02	26348 X	23449	-0-	-2899	-0-	23444	3	5	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	29171 X	16910	-0-	-12261	-0-	16896	3	14	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	25350 X	23113	-0-	-2237	-0-	23098	3	15	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	26102 X	22151	-0-	-3951	-0-	22141	3	10	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	25110 X	18147	-0-	-6963	-0-	18132	3	15	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	25947 X	19708	-0-	-6239	-0-	19698	3	10	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410														
02	10164 X	7084	-0-	-3080	-0-	7082	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	19138	3	9	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	18698	3	7	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	16843	3	4	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	15109	3	6	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14973 X	14916	-0-	-57	-0-	14912	3	4	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647														
02	18620 X	11257	-0-	-7363	-0-	11254	3	3	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	20615 X	15086	-0-	-5529	-0-	15076	3	10	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19950 X	16483	-0-	-3467	-0-	16472	3	11	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	18042 X	17025	-0-	-1017	-0-	17017	3	8	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15840 X	14512	-0-	-1328	-0-	14500	3	12	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17019 X	14036	-0-	-2983	-0-	14029	3	7	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
02	16296 X	14052	-0-	-2244	-0-	14049	3	3	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	18042 X	13843	-0-	-4199	-0-	13834	3	9	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17460 X	14030	-0-	-3430	-0-	14022	3	8	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	15841 X	14057	-0-	-1784	-0-	14051	3	6	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15060 X	13538	-0-	-1522	-0-	72	1	13458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15562 X	13141	-0-	-2421	-0-	5	1	13131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688														
02	31836 X	25584	-0-	-6252	-0-	25582	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	35247 X	27718	-0-	-7529	-0-	27716	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	29130 X	25951	-0-	-3179	-0-	25949	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	29574 X	26857	-0-	-2717	-0-	26855	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	27660 X	25903	-0-	-1757	-0-	25901	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	28334 X	26162	-0-	-2172	-0-	26160	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.													
LM 1870													
WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	197	1	5320	3	Y	-0-	-0-	
						4	4						
03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	200	1	5872	3	Y	-0-	-0-	
						4	4						
04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	166	1	5095	3	Y	-0-	-0-	
						4	4						
05	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	146	1	5097	3	Y	-0-	-0-	
						4	4						
06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	176	1	5358	3	Y	-0-	-0-	
						4	4						
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	223	1	5999	3	Y	-0-	-0-	
						4	4						

BFMT EAST												WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975	
02	15120 X	12935	-0-	-2185	-0-	12933	3	2	4	N	-0-	-0-	
03	16740 X	3779	-0-	-12961	-0-	3777	3	2	4	N	-0-	-0-	
04	20100 X	17988	-0-	-2112	-0-	17986	3	2	4	N	-0-	-0-	
05	20770 X	14205	-0-	-6565	-0-	14203	3	2	4	N	-0-	-0-	
06	20100 X	14239	-0-	-5861	-0-	14237	3	2	4	N	-0-	-0-	
07	18600 X	13856	-0-	-4744	-0-	13854	3	2	4	N	-0-	-0-	

BFMT EAST												WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838	
02	14924 X	14733	-0-	-191	-0-	14731	3	2	4	N	-0-	-0-	
03	16523 X	11769	-0-	-4754	-0-	11767	3	2	4	N	-0-	-0-	
04	17730 X	17113	-0-	-617	-0-	17111	3	2	4	N	-0-	-0-	
05	18321 X	14000	-0-	-4321	-0-	13998	3	2	4	N	-0-	-0-	
06	17730 X	1890	-0-	-15840	-0-	1889	3	1	4	N	-0-	-0-	
07	17670 X	15525	-0-	-2145	-0-	15523	3	2	4	N	-0-	-0-	

BFMT EAST												WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152	
02	6748 X	5141	-0-	-1607	-0-	5140	3	1	4	N	-0-	-0-	
03	6665 X	6174	-0-	-491	-0-	6173	3	1	4	N	-0-	-0-	
04	6330 X	4898	-0-	-1432	-0-	4897	3	1	4	N	-0-	-0-	
05	6541 X	5990	-0-	-551	-0-	5988	3	2	4	N	-0-	-0-	
06	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5997	3	2	4	N	-0-	-0-	
07	6169 X	6061	-0-	-108	-0-	6060	3	1	4	N	-0-	-0-	

WNL JR LAND CO LTD												WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359	
02	16940 X	14578	-0-	-2362	-0-	520	1	14055	3	N	-0-	-0-	
						3	4						
03	18755 X	12713	-0-	-6042	-0-	398	1	12312	3	N	-0-	-0-	
						3	4						
04	18150 X	15343	-0-	-2807	-0-	488	1	14852	3	N	-0-	-0-	
						3	4						
05	16151 X	14685	-0-	-1466	-0-	408	1	14274	3	N	-0-	-0-	
						3	4						
06	15630 X	13966	-0-	-1664	-0-	446	1	13517	3	N	-0-	-0-	
						3	4						
07	16151 X	12254	-0-	-3897	-0-	439	1	11812	3	N	-0-	-0-	
						3	4						

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1483

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. WNH JR LAND CO LTD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 253162 6H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
						RRCID ->	284296	COMPL.	DATE	12/25/2017	TOTAL	DEPTH	12939	PERF.	13140 - 19208				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	22148	X	16505	-0-	-5643	-0-			589	1	15912	3	N	-0-					-0-
03	24521	X	20407	-0-	-4114	-0-			638	1	19765	3	N	-0-					-0-
04	23730	X	17940	-0-	-5790	-0-			570	1	17366	3	N	-0-					-0-
05	19561	X	15975	-0-	-3586	-0-			443	1	15528	3	N	-0-					-0-
06	19740	X	14776	-0-	-4964	-0-			472	1	14301	3	N	-0-					-0-
07	20398	X	15296	-0-	-5102	-0-			548	1	14745	3	N	-0-					-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF				WELL #:		11H	RRCID ->	284299	COMPL.	DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.	10878 - 18609			
02	16548	X	14025	-0-	-2523	-0-			14023	3	2	4	N	-0-					-0-
03	18321	X	14592	-0-	-3729	-0-			14590	3	2	4	N	-0-					-0-
04	16470	X	15756	-0-	-714	-0-			15754	3	2	4	N	-0-					-0-
05	15810	X	14599	-0-	-1211	-0-			14597	3	2	4	N	-0-					-0-
06	15030	X	13629	-0-	-1401	-0-			13627	3	2	4	N	-0-					-0-
07	16275	X	12922	-0-	-3353	-0-			12920	3	2	4	N	-0-					-0-
LM 1870				WELL #:		3H	RRCID ->	284487	COMPL.	DATE	09/06/2017	TOTAL	DEPTH	12992	PERF.	13007 - 18462			
02	5600	X	4451	-0-	-1149	-0-			159	1	4289	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	4479	-0-	-1442	-0-			148	1	4327	3	Y	-0-					-0-
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-			139	1	4242	3	Y	-0-					-0-
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-			120	1	4199	3	Y	-0-					-0-
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-			126	1	3821	3	Y	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-			140	1	3761	3	Y	-0-					-0-
BFMT EAST				WELL #:		B 22H	RRCID ->	284723	COMPL.	DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.	10855 - 18379			
02	21980	X	17260	-0-	-4720	-0-			17258	3	2	4	N	-0-					-0-
03	24335	X	18706	-0-	-5629	-0-			18704	3	2	4	N	-0-					-0-
04	20130	X	2042	-0-	-18088	-0-			2042	3			N	-0-					-0-
05	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-			23443	3	2	4	N	-0-					-0-
06	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-			19943	3	2	4	N	-0-					-0-
07	19096	X	18489	-0-	-607	-0-			18487	3	2	4	N	-0-					-0-
BFMT EAST				WELL #:		B 23H	RRCID ->	284725	COMPL.	DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.	10914 - 18590			
02	22680	X	11099	-0-	-11581	-0-			11098	3	1	4	N	-0-					-0-
03	25110	X	20791	-0-	-4319	-0-			20790	3	1	4	N	-0-					-0-
04	24300	X	17063	-0-	-7237	-0-			17061	3	2	4	N	-0-					-0-
05	24924	X	17324	-0-	-7600	-0-			17322	3	2	4	N	-0-					-0-
06	20130	X	15672	-0-	-4458	-0-			15670	3	2	4	N	-0-					-0-
07	20801	X	15719	-0-	-5082	-0-			15717	3	2	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	1057 1	13979 3	N	-0-	-0-			-0-
03	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	1236 1	14852 3	N	-0-	-0-			-0-
04	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	1110 1	13332 3	N	-0-	-0-			-0-
05	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	1129 1	13834 3	N	-0-	-0-			-0-
06	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	1037 1	13034 3	N	-0-	-0-			-0-
07	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	1033 1	13856 3	N	-0-	-0-			-0-
G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647													
02	24780 X	13269	-0-	-11511	-0-	1929 1	11337 3	N	-0-	-0-			-0-
03	27435 X	10815	-0-	-16620	-0-	2239 1	8561 3	N	-0-	-0-			-0-
04	26550 X	5459	-0-	-21091	-0-	1591 1	3860 3	N	-0-	-0-			-0-
05	22692 X	2008	-0-	-20684	-0-	324 1	1684 3	N	-0-	-0-			-0-
06	16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-			N	-0-	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537													
02	24696 X	19398	-0-	-5298	-0-	299 1	19098 3	N	-0-	-0-			-0-
03	27342 X	24642	-0-	-2700	-0-	380 1	24242 3	N	-0-	-0-			-0-
04	25740 X	24914	-0-	-826	-0-	398 1	24499 3	N	-0-	-0-			-0-
05	24583 X	21636	-0-	-2947	-0-	309 1	21325 3	N	-0-	-0-			-0-
06	23850 X	22333	-0-	-1517	-0-	372 1	21946 3	N	-0-	-0-			-0-
07	25730 X	23851	-0-	-1879	-0-	383 1	23465 3	N	-0-	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375													
02	22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	352 1	22528 3	N	-0-	-0-			-0-
03	36177 X	25621	-0-	-10556	-0-	395 1	25205 3	N	-0-	-0-			-0-
04	35010 X	24235	-0-	-10775	-0-	387 1	23832 3	N	-0-	-0-			-0-
05	36177 X	21233	-0-	-14944	-0-	304 1	20927 3	N	-0-	-0-			-0-
06	24780 X	23357	-0-	-1423	-0-	389 1	22952 3	N	-0-	-0-			-0-
07	25606 X	22931	-0-	-2675	-0-	368 1	22560 3	N	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	27020 X	21984	-0-	-5036	-0-	338 1	21645 3	N	-0-					-0-
						1 4								
03	29915 X	25838	-0-	-4077	-0-	399 1	25417 3	N	-0-					-0-
						22 4								
04	27390 X	25433	-0-	-1957	-0-	406 1	25010 3	N	-0-					-0-
						17 4								
05	27001 X	23116	-0-	-3885	-0-	331 1	22783 3	N	-0-					-0-
						2 4								
06	26130 X	25855	-0-	-275	-0-	430 1	25407 3	N	-0-					-0-
						18 4								
07	26288 X	24835	-0-	-1453	-0-	398 1	24434 3	N	-0-					-0-
						3 4								
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832														
02	41384 X	34164	-0-	-7220	-0-	1846 1	32316 3	N	-0-					-0-
						2 4								
03	45818 X	36966	-0-	-8852	-0-	2050 1	34909 3	N	-0-					-0-
						7 4								
04	44340 X	35224	-0-	-9116	-0-	2035 1	33179 3	N	-0-					-0-
						10 4								
05	40114 X	4630	-0-	-35484	-0-	1388 1	3229 3	N	-0-					-0-
						13 4								
06	39160 X	39160	-0-	-0-	-0-	2186 1	36967 3	N	-0-					-0-
						7 4								
07	37820 X	37320	-0-	-500	-0-	2083 1	35228 3	N	-0-					-0-
						9 4								
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079														
02	41720 X	35262	-0-	-6458	-0-	1905 1	33355 3	N	-0-					-0-
						2 4								
03	46190 X	38381	-0-	-7809	-0-	2129 1	36245 3	N	-0-					-0-
						7 4								
04	44700 X	36512	-0-	-8188	-0-	2109 1	34393 3	N	-0-					-0-
						10 4								
05	39742 X	4817	-0-	-34925	-0-	1444 1	3359 3	N	-0-					-0-
						14 4								
06	40536 X	40536	-0-	-0-	-0-	2263 1	38265 3	N	-0-					-0-
						8 4								
07	39029 X	38017	-0-	-1012	-0-	2122 1	35885 3	N	-0-					-0-
						10 4								
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577														
02	40124 X	33014	-0-	-7110	-0-	1784 1	31228 3	N	-0-					-0-
						2 4								
03	44423 X	35866	-0-	-8557	-0-	1989 1	33871 3	N	-0-					-0-
						6 4								
04	42990 X	34392	-0-	-8598	-0-	1987 1	32395 3	N	-0-					-0-
						10 4								
05	38378 X	4548	-0-	-33830	-0-	1364 1	3171 3	N	-0-					-0-
						13 4								
06	38876 X	38876	-0-	-0-	-0-	2170 1	36699 3	N	-0-					-0-
						7 4								
07	36549 X	36131	-0-	-418	-0-	2017 1	34106 3	N	-0-					-0-
						8 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. SAN ROMAN 1508													CNTY: LA SALLE									
//CONT.// 39744 500 //CONT.// 253162 WELL #: 102H													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 289876													COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 12377		PERF.12302 - 20231					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	34188 X	28838	-0-	-5350	-0-	1025	4	1	4	27809	3	N	-0-					-0-				
03	37851 X	31145	-0-	-6706	-0-	1234	9	1	4	29902	3	N	-0-					-0-				
04	36630 X	29128	-0-	-7502	-0-	1231	10	1	4	27887	3	N	-0-					-0-				
05	33821 X	30205	-0-	-3616	-0-	1251	4	1	4	28950	3	N	-0-					-0-				
06	31380 X	28447	-0-	-2933	-0-	1169	4	1	4	27274	3	N	-0-					-0-				
07	31930 X	29032	-0-	-2898	-0-	1127	6	1	4	27899	3	N	-0-					-0-				
ROSA BENAVIDES 1450 EF													WELL #: 104H		RRCID -> 289886		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11367 - 19341	
02	33292 X	29474	-0-	-3818	-0-	433	1	1	4	29040	3	N	-0-					-0-				
03	36518 X	32459	-0-	-4059	-0-	484	1	1	4	31974	3	N	-0-					-0-				
04	35040 X	14521	-0-	-20519	-0-	226	1	1	4	14295	3	N	-0-					-0-				
05	34565 X	29145	-0-	-5420	-0-	417	1	1	4	28727	3	N	-0-					-0-				
06	33450 X	14195	-0-	-19255	-0-	236	1	1	4	13959	3	N	-0-					-0-				
07	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	585	1	1	4	35857	3	N	-0-					-0-				
WNH JR LAND CO LTD													WELL #: 100H		RRCID -> 289890		COMPL. DATE 10/21/2019		TOTAL DEPTH 12575		PERF.12840 - 20390	
02	33040 X	27270	-0-	-5770	-0-	1357	2	1	4	25911	3	N	-0-					-0-				
03	36580 X	29020	-0-	-7560	-0-	1434	6	1	4	27580	3	N	-0-					-0-				
04	35400 X	26629	-0-	-8771	-0-	1164	6	1	4	25459	3	N	-0-					-0-				
05	31744 X	27258	-0-	-4486	-0-	1229	3	1	4	26026	3	N	-0-					-0-				
06	29220 X	26875	-0-	-2345	-0-	1415	3	1	4	25457	3	N	-0-					-0-				
07	30194 X	27970	-0-	-2224	-0-	1509	3	1	4	26458	3	N	-0-					-0-				
WNH JR LAND CO LTD													WELL #: 101H		RRCID -> 289891		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12677 - 20328	
02	30632 X	25004	-0-	-5628	-0-	1245	2	1	4	23757	3	N	-0-					-0-				
03	33914 X	26062	-0-	-7852	-0-	1288	6	1	4	24768	3	N	-0-					-0-				
04	32820 X	23185	-0-	-9635	-0-	1013	5	1	4	22167	3	N	-0-					-0-				
05	28551 X	24545	-0-	-4006	-0-	1107	2	1	4	23436	3	N	-0-					-0-				
06	26790 X	24862	-0-	-1928	-0-	1309	3	1	4	23550	3	N	-0-					-0-				
07	27683 X	25288	-0-	-2395	-0-	1364	2	1	4	23922	3	N	-0-					-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162													
G-B MINERALS				WELL #: 1M		RRCID -> 292420		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 13282		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
G-B MINERALS				WELL #: 11H		RRCID -> 292446		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 13016 - 24224					
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
G-B MINERALS				WELL #: 10H		RRCID -> 292550		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13211		PERF. 13052 - 24083					
02	71652 X	61021	-0-	-10631	-0-	2528	1	58491	3	N	-0-						-0-
						2	4										
03	76880 X	56674	-0-	-20206	-0-	1991	1	54681	3	N	-0-						-0-
						2	4										
04	71970 X	64233	-0-	-7737	-0-	2176	1	62055	3	N	-0-						-0-
						2	4										
05	68293 X	65107	-0-	-3186	-0-	3161	1	61944	3	N	-0-						-0-
						2	4										
06	65370 X	61445	-0-	-3925	-0-	3149	1	58294	3	N	-0-						-0-
						2	4										
07	67549 X	61491	-0-	-6058	-0-	3084	1	58394	3	N	-0-						-0-
						13	4										
BFMT EAST				WELL #: 1P		RRCID -> 292563		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11916		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OCHO				WELL #: 100H		RRCID -> 292638		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 12088		PERF. 12417 - 22304					
02	14364 X	13264	-0-	-1100	-0-	13264	3				N	-0-					-0-
03	15314 X	14236	-0-	-1078	-0-	14236	3				N	-0-					-0-
04	14580 X	13544	-0-	-1036	-0-	13544	3				N	-0-					-0-
05	14942 X	13594	-0-	-1348	-0-	13594	3				N	-0-					-0-
06	14310 X	12925	-0-	-1385	-0-	12925	3				N	-0-					-0-
07	14694 X	12492	-0-	-2202	-0-	12492	3				N	-0-					-0-
LUNA PSA				WELL #: 101H		RRCID -> 292646		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11826		PERF. 11889 - 21585					
02	93408 X	78169	-0-	-15239	-0-	78169	3				N	-0-					-0-
03	97371 X	85325	-0-	-12046	-0-	85325	3				N	-0-					-0-
04	91860 X	81090	-0-	-10770	-0-	1	1	81089	3	N	-0-						-0-
05	94922 X	80853	-0-	-14069	-0-	71	1	80782	3	N	-0-						-0-
06	85860 X	76545	-0-	-9315	-0-	70	1	76475	3	N	-0-						-0-
07	86552 X	77839	-0-	-8713	-0-	56	1	77783	3	N	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
EOG RESOURCES, INC.																			
LUNA PSA																			
//CONT.// 39744 500																			
//CONT.// 253162																			
WELL #: 100H										RRCID -> 292796		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12000 - 23084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	65856 X	57388	-0-	-8468	-0-	57388	3			N	-0-					-0-			
03	72726 X	62685	-0-	-10041	-0-	62685	3			N	-0-					-0-			
04	67350 X	59396	-0-	-7954	-0-	1	1	59395	3	N	-0-					-0-			
05	67487 X	59378	-0-	-8109	-0-	53	1	59325	3	N	-0-					-0-			
06	63450 X	55982	-0-	-7468	-0-	52	1	55930	3	N	-0-					-0-			
07	63550 X	56100	-0-	-7450	-0-	40	1	56060	3	N	-0-					-0-			
MIL-MAR-COX										WELL #: 102H		RRCID -> 293795		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11996		PERF.13291 - 23537	
02	57932 X	45820	-0-	-12112	-0-	45820	3			N	-0-					-0-			
03	63023 X	48512	-0-	-14511	-0-	23	1	48489	3	N	-0-					-0-			
04	55830 X	45894	-0-	-9936	-0-	8	1	45886	3	N	-0-					-0-			
05	54560 X	45334	-0-	-9226	-0-	45334	3			N	-0-					-0-			
06	50430 X	42176	-0-	-8254	-0-	3	1	42173	3	N	-0-					-0-			
07	50716 X	42623	-0-	-8093	-0-	57	1	42566	3	N	-0-					-0-			
MIL-MAR-COX										WELL #: 101H		RRCID -> 293796		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 12015		PERF.12118 - 23153	
02	74368 X	59696	-0-	-14672	-0-	59696	3			N	-0-					-0-			
03	79701 X	63566	-0-	-16135	-0-	30	1	63536	3	N	-0-					-0-			
04	72540 X	60027	-0-	-12513	-0-	10	1	60017	3	N	-0-					-0-			
05	72261 X	59273	-0-	-12988	-0-	59273	3			N	-0-					-0-			
06	66390 X	55314	-0-	-11076	-0-	5	1	55309	3	N	-0-					-0-			
07	66092 X	55517	-0-	-10575	-0-	74	1	55443	3	N	-0-					-0-			
MIL-MAR-COX										WELL #: 100H		RRCID -> 293797		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11900 - 23117	
02	65380 X	53384	-0-	-11996	-0-	53384	3			N	-0-					-0-			
03	70959 X	56901	-0-	-14058	-0-	27	1	56874	3	N	-0-					-0-			
04	63750 X	53402	-0-	-10348	-0-	9	1	53393	3	N	-0-					-0-			
05	62868 X	52651	-0-	-10217	-0-	52651	3			N	-0-					-0-			
06	59160 X	48243	-0-	-10917	-0-	4	1	48239	3	N	-0-					-0-			
07	59117 X	48951	-0-	-10166	-0-	66	1	48885	3	N	-0-					-0-			
ROSA B										WELL #: 1H		RRCID -> 294026		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10996		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
CALLAGHAN RANCH										WELL #: 2P		RRCID -> 294176		COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 14625		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. WNH-LM 1870 PSA														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 253162														
WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	68880 X	54618	-0-	-14262	-0-	2292 1	52324 3	N	-0-	-0-			-0-	
03	76260 X	55806	-0-	-20454	-0-	2288 1	53506 3	N	-0-	-0-			-0-	
04	73800 X	55669	-0-	-18131	-0-	2340 1	53323 3	N	-0-	-0-			-0-	
05	63364 X	53976	-0-	-9388	-0-	2939 1	51031 3	N	-0-	-0-			-0-	
06	60570 X	51848	-0-	-8722	-0-	2263 1	49582 3	N	-0-	-0-			-0-	
07	60481 X	51169	-0-	-9312	-0-	3577 1	47582 3	N	-0-	-0-			-0-	
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485														
02	88340 X	47305	-0-	-41035	-0-	1985 1	45318 3	N	-0-	-0-			-0-	
03	69564 X	49524	-0-	-20040	-0-	2030 1	47483 3	N	-0-	-0-			-0-	
04	67320 X	48268	-0-	-19052	-0-	2029 1	46234 3	N	-0-	-0-			-0-	
05	61070 X	46597	-0-	-14473	-0-	2538 1	44054 3	N	-0-	-0-			-0-	
06	52650 X	40132	-0-	-12518	-0-	1751 1	38379 3	N	-0-	-0-			-0-	
07	52359 X	3902	-0-	-48457	-0-	273 1	3628 3	N	-0-	-0-			-0-	
G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311														
02	206052 X	71243	-0-	-134809	-0-	2309 1	68927 3	N	-0-	-0-			-0-	
03	106857 X	74990	-0-	-31867	-0-	2501 1	72474 3	N	-0-	-0-			-0-	
04	103410 X	66691	-0-	-36719	-0-	2530 1	64136 3	N	-0-	-0-			-0-	
05	89125 X	54127	-0-	-34998	-0-	54122 3	5 4	N	-0-	-0-			-0-	
06	83970 X	61630	-0-	-22340	-0-	1700 1	59925 3	N	-0-	-0-			-0-	
07	78864 X	6348	-0-	-72516	-0-	253 1	6094 3	N	-0-	-0-			-0-	
G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606														
02	5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
03	46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
04	62876 X	62876	-0-	-0-	-0-	62852 3	24 4	N	-0-	-0-			-0-	
05	63064 X	63064	-0-	-0-	-0-	63058 3	6 4	N	-0-	-0-			-0-	
06	55401 X	55401	-0-	-0-	-0-	55397 3	4 4	N	-0-	-0-			-0-	
07	64976 X	51154	-0-	-13822	-0-	51144 3	10 4	N	-0-	-0-			-0-	
M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910														
02	67340 X	56732	-0-	-10608	-0-	56729	3	3 4	N		-0-			-0-
03	97526 X	68831	-0-	-28695	-0-	68828	3	3 4	N		-0-			-0-
04	94380 X	63033	-0-	-31347	-0-	63030	3	3 4	N		-0-			-0-
05	97526 X	60316	-0-	-37210	-0-	60313	3	3 4	N		-0-			-0-
06	73050 X	58200	-0-	-14850	-0-	29	1	58168	3	N	-0-			-0-
						3 4								
07	68820 X	58514	-0-	-10306	-0-	58511	3	3 4	N		-0-			-0-

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF. 12213 - 23190														
02	69720 X	51040	-0-	-18680	-0-	30	1	51009	3	N	-0-			-0-
						1 4								
03	69285 X	53792	-0-	-15493	-0-	57	1	53733	3	N	-0-			-0-
						2 4								
04	64140 X	50638	-0-	-13502	-0-	57	1	50580	3	N	-0-			-0-
						1 4								
05	63116 X	49693	-0-	-13423	-0-	70	1	49621	3	N	-0-			-0-
						2 4								
06	56490 X	46311	-0-	-10179	-0-	76	1	46233	3	N	-0-			-0-
						2 4								
07	56513 X	48180	-0-	-8333	-0-	66	1	48112	3	N	-0-			-0-
						2 4								

OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 12234 - 22574														
02	68096 X	54494	-0-	-13602	-0-	32	1	54461	3	N	-0-			-0-
						1 4								
03	67456 X	54926	-0-	-12530	-0-	59	1	54865	3	N	-0-			-0-
						2 4								
04	61500 X	55934	-0-	-5566	-0-	63	1	55869	3	N	-0-			-0-
						2 4								
05	60388 X	52001	-0-	-8387	-0-	74	1	51925	3	N	-0-			-0-
						2 4								
06	58380 X	45324	-0-	-13056	-0-	74	1	45249	3	N	-0-			-0-
						1 4								
07	60326 X	46817	-0-	-13509	-0-	65	1	46750	3	N	-0-			-0-
						2 4								

G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 13175 - 23650														
02	280000 X	109237	-0-	-170763	-0-	924	1	108310	3	N	-0-			-0-
						3 4								
03	271963 X	141484	-0-	-130479	-0-	1612	1	139868	3	N	-0-			-0-
						4 4								
04	200790 X	123854	-0-	-76936	-0-	1380	1	122470	3	N	-0-			-0-
						4 4								
05	207483 X	117927	-0-	-89556	-0-	1291	1	116632	3	N	-0-			-0-
						4 4								
06	181530 X	93961	-0-	-87569	-0-	93957	3	4 4	N		-0-			-0-
07	141484 X	91365	-0-	-50119	-0-	91361	3	4 4	N		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																		
G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	143052 X	59171		-0-	-83881		-0-	499	1	58669	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	111879 X	69246		-0-	-42633		-0-	789	1	68454	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	97140 X	59710		-0-	-37430		-0-	665	1	59042	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	79267 X	57044		-0-	-22223		-0-	624	1	56416	3	N	-0-					-0-
								4	4									
06	67020 X	47448		-0-	-19572		-0-	47445	3	3	4	N	-0-					-0-
07	69254 X	64138		-0-	-5116		-0-	64134	3	4	4	N	-0-					-0-
G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466																		
02	165144 X	57129		-0-	-108015		-0-	482	1	56647	3	N	-0-					-0-
03	106361 X	64915		-0-	-41446		-0-	739	1	64176	3	N	-0-					-0-
04	102930 X	56775		-0-	-46155		-0-	632	1	56143	3	N	-0-					-0-
05	63240 X	55637		-0-	-7603		-0-	609	1	55028	3	N	-0-					-0-
06	62820 X	51207		-0-	-11613		-0-	51206	3	1	4	N	-0-					-0-
07	64914 X	45011		-0-	-19903		-0-	45010	3	1	4	N	-0-					-0-
LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800																		
02	105644 X	94867		-0-	-10777		-0-	39	1	94825	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	121954 X	99022		-0-	-22932		-0-	44	1	98975	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	118020 X	90965		-0-	-27055		-0-	13	1	90949	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	121954 X	91109		-0-	-30845		-0-	39	1	91067	3	N	-0-					-0-
								3	4									
06	108900 X	85565		-0-	-23335		-0-	17	1	85545	3	N	-0-					-0-
								3	4									
07	105028 X	85764		-0-	-19264		-0-	7	1	85754	3	N	-0-					-0-
								3	4									
PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860																		
02	447524 X	397144		-0-	-50380		-0-	138	1	397003	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	510136 X	370641		-0-	-139495		-0-	76	1	370562	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	493680 X	378477		-0-	-115203		-0-	112	1	378362	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	510136 X	351855		-0-	-158281		-0-	169	1	351683	3	N	-0-					-0-
								3	4									
06	438660 X	293360		-0-	-145300		-0-	116	1	293241	3	N	-0-					-0-
								3	4									
07	439704 X	216995		-0-	-222709		-0-	45	1	216948	3	N	-0-					-0-
								2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	428652 X	188715	-0-	-239937	-0-			4	1	188708	3	N	-0-		-0-
								3	4						
03	421228 X	125707	-0-	-295521	-0-			12	1	125691	3	N	-0-		-0-
								4	4						
04	402180 X	147061	-0-	-255119	-0-			19	1	147038	3	N	-0-		-0-
								4	4						
05	318463 X	136173	-0-	-182290	-0-			5	1	136164	3	N	-0-		-0-
								4	4						
06	246930 X	119572	-0-	-127358	-0-			10	1	119558	3	N	-0-		-0-
								4	4						
07	208940 X	114580	-0-	-94360	-0-			82	1	114494	3	N	-0-		-0-
								4	4						
G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056															
02	1975987 X	415235	-0-	-1560752	-0-			136	1	415096	3	N	-0-		-0-
								3	4						
03	595851 X	375334	-0-	-220517	-0-			178	1	375152	3	N	-0-		-0-
								4	4						
04	576630 X	297360	-0-	-279270	-0-			150	1	297207	3	N	-0-		-0-
								3	4						
05	595851 X	260077	-0-	-335774	-0-			127	1	259947	3	N	-0-		-0-
								3	4						
06	559710 X	220045	-0-	-339665	-0-			137	1	219905	3	N	-0-		-0-
								3	4						
07	459730 X	183767	-0-	-275963	-0-			123	1	183641	3	N	-0-		-0-
								3	4						
G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313															
02	1885780 X	385191	-0-	-1500589	-0-			127	1	385061	3	N	-0-		-0-
								3	4						
03	719138 X	329878	-0-	-389260	-0-			157	1	329718	3	N	-0-		-0-
								3	4						
04	695940 X	258226	-0-	-437714	-0-			130	1	258093	3	N	-0-		-0-
								3	4						
05	713341 X	223752	-0-	-489589	-0-			109	1	223640	3	N	-0-		-0-
								3	4						
06	541140 X	184484	-0-	-356656	-0-			115	1	184366	3	N	-0-		-0-
								3	4						
07	426467 X	151707	-0-	-274760	-0-			102	1	151602	3	N	-0-		-0-
								3	4						
LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146															
02	353052 X	202717	-0-	-150335	-0-			82	1	202632	3	N	-0-		-0-
								3	4						
03	390879 X	191010	-0-	-199869	-0-			84	1	190923	3	N	-0-		-0-
								3	4						
04	378270 X	160111	-0-	-218159	-0-			22	1	160086	3	N	-0-		-0-
								3	4						
05	368807 X	129563	-0-	-239244	-0-			56	1	129504	3	N	-0-		-0-
								3	4						
06	262590 X	129632	-0-	-132958	-0-			25	1	129604	3	N	-0-		-0-
								3	4						
07	224440 X	120642	-0-	-103798	-0-			10	1	120632	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
TRP A		WELL #:		300H	RRCID ->	298082	COMPL. DATE	01/24/2025	TOTAL	DEPTH	12836	PERF.12699 - 24670		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN		591788	-0-	591788	647005	106 1	591682 3	N	-0-			-0-	
03	1318523 X		671518	-0-	-647005	-0-	133 1	671385 3	N	-0-			-0-	
04	680190 X		594109	-0-	-86081	-0-	138 1	593971 3	N	-0-			-0-	
05	655185 X		578692	-0-	-76493	-0-	141 1	578551 3	N	-0-			-0-	
06	649860 X		556374	-0-	-93486	-0-	222 1	556152 3	N	-0-			-0-	
07	671522 X		546366	-0-	-125156	-0-	198 1	546168 3	N	-0-			-0-	
BOTANZA ST B		WELL #:		300H	RRCID ->	298970	COMPL. DATE	12/23/2024	TOTAL	DEPTH	12786	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	213160	-0-	213160	213160	101 1	213059 3	N	N	-0-			-0-	
05	SHUT IN	386242	-0-	386242	599402	130 1	386112 3	N	N	-0-			-0-	
06	SHUT IN	500792	-0-	500792	1100194	217 1	500575 3	N	N	-0-			-0-	
07	SHUT-IN	536444	-0-	536444	1636638	183 1	536261 3	N	N	-0-			-0-	
BFMT WEST		WELL #:		300H	RRCID ->	299145	COMPL. DATE	01/27/2025	TOTAL	DEPTH	10466	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	199216	-0-	199216	199216	61 1	199155 3	N	N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	479362	-0-	479362	678578	100 1	479262 3	N	N	-0-			-0-	
BFMT WEST		WELL #:		301H	RRCID ->	299194	COMPL. DATE	02/08/2025	TOTAL	DEPTH	10431	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	207174	-0-	207174	207174	63 1	207111 3	N	N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	484064	-0-	484064	691238	100 1	483964 3	N	N	-0-			-0-	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231												
MATRIX LAND CO		WELL #:		11H	RRCID ->	255147	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.17019 - 17295		
02	10528 X	3774	-0-	-6754	-0-	338 1	3436 2	N		-0-			-0-	
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	381 1	3829 2	N		1			1	
						1 9								
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	391 1	3651 2	N		-0-			1	
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	307 1	3915 2	N		-0-			1	
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N		-0-			1	
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	243 1	3739 2	N		-0-			1	
SPRINGER RANCH NO 2		WELL #:		2	RRCID ->	260474	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL	DEPTH	11326	PERF.11720 - 15584		
02	1540 X	999	-0-	-541	-0-	231 1	768 2	N		-0-			12	
03	1457 X	1335	-0-	-122	-0-	288 1	1047 2	N		-0-			12	
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	324 1	923 2	N		-0-			12	
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	270 1	993 2	N		-0-			12	
06	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	234 1	974 2	N		-0-			12	
07	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	249 1	978 2	N		-0-			12	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	453	1	6418	2	N	-0-			-0-
03	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	697	1	10517	2	N	-0-			-0-
04	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	590	1	8438	2	N	-0-			-0-
05	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	593	1	8790	2	N	-0-			-0-
06	10860 X	9218	-0-	-1642	-0-	394	1	8824	2	N	-0-			-0-
07	11222 X	9921	-0-	-1301	-0-	434	1	9487	2	N	-0-			-0-
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370														
02	47061 X	47061	-0-	-0-	-0-	47055	2	6	9	N	5			10
03	38208 X	38208	-0-	-0-	-0-	38208	2			N	-0-			10
04	18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	18843	2			N	-0-			10
05	41385 X	33028	-0-	-8357	-0-	33028	2			N	-0-			10
06	40050 X	31724	-0-	-8326	-0-	31724	2			N	-0-			10
07	41385 X	28934	-0-	-12451	-0-	28934	2			N	-0-			7
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
02	24444 X	21113	-0-	-3331	-0-	853	1	20260	2	N	-0-			-0-
03	25761 X	21813	-0-	-3948	-0-	699	1	21114	2	N	-0-			-0-
04	21750 X	18930	-0-	-2820	-0-	815	1	18115	2	N	-0-			-0-
05	23374 X	18316	-0-	-5058	-0-	815	1	17501	2	N	-0-			-0-
06	22620 X	15491	-0-	-7129	-0-	653	1	14838	2	N	-0-			-0-
07	23374 X	8756	-0-	-14618	-0-	169	1	8587	2	N	-0-			-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
02	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	604	1	14043	2	N	-0-			-0-
03	15252 X	13590	-0-	-1662	-0-	445	1	13145	2	N	-0-			-0-
04	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	652	1	14182	2	N	-0-			-0-
05	16213 X	15063	-0-	-1150	-0-	684	1	14379	2	N	-0-			-0-
06	15690 X	13570	-0-	-2120	-0-	584	1	12986	2	N	-0-			-0-
07	16213 X	4532	-0-	-11681	-0-	89	1	4443	2	N	-0-			-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
02	17332 X	16393	-0-	-939	-0-	657	1	15736	2	N	-0-			-0-
03	19623 X	17804	-0-	-1819	-0-	567	1	17237	2	N	-0-			-0-
04	18990 X	17834	-0-	-1156	-0-	762	1	17072	2	N	-0-			-0-
05	19623 X	16249	-0-	-3374	-0-	718	1	15531	2	N	-0-			-0-
06	17550 X	14642	-0-	-2908	-0-	613	1	14029	2	N	-0-			-0-
07	18414 X	9326	-0-	-9088	-0-	179	1	9147	2	N	-0-			-0-
GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3496	2	47	9	N	43	198	1	52
03	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2878	2	46	9	N	42	21	1	72
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3146	2	14	9	N	13			85
05	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3048	2	37	9	N	34	18	1	100
06	2670 X	2230	-0-	-440	-0-	2200	2	30	9	N	27			127
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			127

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
GULFTEX ENERGY, LLC														
SNOWDEN EF														
WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	2716 X	2095	-0-	-621	-0-	909	1	1114	2	Y	65	61	1	80
03	3007 X	1687	-0-	-1320	-0-	734	1	914	2	Y	35	58	1	57
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	781	1	665	2	Y	28			85
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	747	1	891	2	Y	44	44	1	85
*06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	921	1	939	2	Y	77	65	1	97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85	9			Y	NO RPT			97
SNOWDEN EF														
WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	1	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CCW K														
WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004														
02	118972 X	90420	-0-	-28552	-0-	178	1	89443	2	N	245	15	1	336
03	132215 X	97624	-0-	-34591	-0-	529	4	270	9	N	208	412	1	132
04	127950 X	94488	-0-	-33462	-0-	264	1	96068	2	N	256	214	1	174
05	131812 X	91643	-0-	-40169	-0-	1063	4	229	9	N	280	266	1	188
06	127560 X	110857	-0-	-16703	-0-	254	1	93940	2	N	320	265	1	241
07	100099 X	NO RPT	-0-	-100099	-0-	12	4	282	9	N	320	265	1	241
						254	1	91062	2	N	320	265	1	241
						19	4	308	9	N	320	265	1	241
						233	1	110254	2	N	320	265	1	241
						18	4	352	9	N	320	265	1	241
CCW N														
WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CCW U														
WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507														
02	108528 X	74936	-0-	-33592	-0-	139	1	74538	2	Y	179	153	1	80
03	120156 X	80703	-0-	-39453	-0-	62	4	197	9	Y	166	178	1	68
04	DLQ G-10	74975	-0-	74975	74975	149	1	80320	2	Y	311	309	1	70
05	DLQ G-10	70413	-0-	70413	145388	51	4	183	9	Y	479	522	1	27
06	DLQ G-10	62307	-0-	62307	207695	141	1	74314	2	Y	398	363	1	62
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	207695	178	4	342	9	Y	NO RPT			62
						61	4	527	9	Y	NO RPT			62
						113	1	61688	2	Y	NO RPT			62
						68	4	438	9	Y	NO RPT			62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) GULFTEX ENERGY, LLC															CNTY: LA SALLE														
CCW Y															WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	108669 X	108669	-0-	-0-	-0-	138	1 107900	2 90 4	541 9	Y	492	468	1		79														
03	168671 X	114232	-0-	-54439	-0-	148	1 113664	2 72 4	348 9	Y	316	327	1		68														
04	DLQ G-10	102957	-0-	102957	102957	140	1 102352	2 241 4	224 9	Y	204	203	1		69														
05	DLQ G-10	97067	-0-	97067	200024	140	1 96656	2 88 4	183 9	Y	166	207	1	1 8	27														
06	DLQ G-10	86290	-0-	86290	286314	112	1 85848	2 95 4	235 9	Y	214	180	1		61														
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	286314					Y	NO RPT				61														
CCW B															WELL #: 28H RRCID -> 298984 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13870 - 24183														
02	0	411652	-0-	411652	2396732	138	1 410494	2 342 4	678 9	Y	616	592	1		79														
03	2806184 X	409452	-0-	-2396732	-0-	148	1 408498	2 258 4	548 9	Y	498	509	1		68														
04	572010 X	190678	-0-	-381332	-0-	140	1 190295	2 101 4	142 9	Y	129	128	1		69														
05	591077 X	87200	-0-	-503877	-0-	140	1 86878	2 60 4	122 9	Y	111	144	1	8 8	28														
06	572010 X	245358	-0-	-326652	-0-	112	1 244503	2 266 4	477 9	Y	434	401	1		61														
07	591077 X	NO RPT	-0-	-591077	-0-					Y	NO RPT				61														
CCW A															WELL #: 27H RRCID -> 299029 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13370 - 23722														
02	0	386874	-0-	386874	2276832	139	1 385690	2 323 4	722 9	Y	656	631	1		79														
03	2660293 X	383461	-0-	-2276832	-0-	149	1 382626	2 242 4	444 9	Y	404	415	1		68														
04	536040 X	249788	-0-	-286252	-0-	141	1 248630	2 137 4	880 9	Y	800	799	1		69														
05	553908 X	304057	-0-	-249851	-0-	141	1 303353	2 276 4	287 9	Y	261	303	1		27														
06	536040 X	263107	-0-	-272933	-0-	112	1 262386	2 289 4	320 9	Y	291	256	1		62														
07	553908 X	NO RPT	-0-	-553908	-0-					Y	NO RPT				62														
KILLAM OIL CO., LTD. NIDO RANCH															460054 WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537														
02	33152 X	105	-0-	-33047	-0-	105	3			N	-0-				-0-														
03	40517 X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-				-0-														
04	39210 X	-0-	-0-	-39210	-0-					N	-0-				-0-														
05	40517 X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-				-0-														
06	22410 X	-0-	-0-	-22410	-0-					N	-0-				-0-														
07	59081 X	59081	-0-	-0-	-0-	16	1 59065	3		N	-0-				-0-														
NIDO RANCH															WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726														
02	57876 X	21865	-0-	-36011	-0-	18	1 21847	3		N	-0-				-0-														
03	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	3	1 14146	3		N	-0-				-0-														
04	35640 X	14133	-0-	-21507	-0-	3	1 14130	3		N	-0-				-0-														
05	54661 X	54661	-0-	-0-	-0-	15	1 54646	3		N	-0-				-0-														
06	64539 X	64539	-0-	-0-	-0-	17	1 64522	3		N	-0-				-0-														
07	56495 X	56495	-0-	-0-	-0-	16	1 56479	3		N	-0-				-0-														

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
KILLAM OIL CO., LTD.															
NIDO RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	60200 X	15069	-0-	-45131	-0-	12	1	15057	3	N	-0-		-0-		
03	36208 X	12932	-0-	-23276	-0-	3	1	12929	3	N	-0-		-0-		
04	52050 X	32579	-0-	-19471	-0-	7	1	32572	3	N	-0-		-0-		
05	53785 X	34166	-0-	-19619	-0-	9	1	34157	3	N	-0-		-0-		
06	52050 X	45667	-0-	-6383	-0-	12	1	45655	3	N	-0-		-0-		
07	49872 X	49872	-0-	-0-	-0-	14	1	49858	3	N	-0-		-0-		
NIDO RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598															
02	53060 X	31939	-0-	-21121	-0-	26	1	31913	3	N	-0-		-0-		
03	58745 X	22870	-0-	-35875	-0-	5	1	22865	3	N	-0-		-0-		
04	38520 X	-0-	-0-	-38520	-0-					N	-0-		-0-		
05	39804 X	34739	-0-	-5065	-0-	9	1	34730	3	N	-0-		-0-		
06	56913 X	56913	-0-	-0-	-0-	15	1	56898	3	N	-0-		-0-		
07	60969 X	60969	-0-	-0-	-0-	17	1	60952	3	N	-0-		-0-		
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147															
02	49476 X	35248	-0-	-14228	-0-	4	1	35244	3	N	-0-		-0-		
03	54622 X	48054	-0-	-6568	-0-	18	1	48036	3	N	-0-		-0-		
04	50910 X	26564	-0-	-24346	-0-	15	1	26549	3	N	-0-		-0-		
05	51233 X	51233	-0-	-0-	-0-	19	1	51214	3	N	-0-		-0-		
06	50370 X	50370	-0-	-0-	-0-	726	1	49644	3	N	-0-		-0-		
07	48050 X	38623	-0-	-9427	-0-	14	1	38609	3	N	-0-		-0-		
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814															
02	50736 X	44090	-0-	-6646	-0-	5	1	44085	3	N	-0-		-0-		
03	54839 X	27081	-0-	-27758	-0-	10	1	27071	3	N	-0-		-0-		
04	50280 X	23196	-0-	-27084	-0-	13	1	23183	3	N	-0-		-0-		
05	57950 X	57950	-0-	-0-	-0-	22	1	57928	3	N	-0-		-0-		
06	48210 X	45868	-0-	-2342	-0-	661	1	45207	3	N	-0-		-0-		
07	48825 X	25077	-0-	-23748	-0-	9	1	25068	3	N	-0-		-0-		
NIDO RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916															
02	143584 X	134918	-0-	-8666	-0-	108	1	134810	3	N	-0-		-0-		
03	167989 X	140876	-0-	-27113	-0-	29	1	140847	3	N	-0-		-0-		
04	162570 X	120757	-0-	-41813	-0-	27	1	120730	3	N	-0-		-0-		
05	167989 X	112310	-0-	-55679	-0-	30	1	112280	3	N	-0-		-0-		
06	144570 X	99803	-0-	-44767	-0-	27	1	99776	3	N	-0-		-0-		
07	149389 X	94244	-0-	-55145	-0-	26	1	94218	3	N	-0-		-0-		
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT C															
WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184															
02	137256 X	113170	-0-	-24086	-0-	12	1	113158	3	N	-0-		-0-		
03	139810 X	121150	-0-	-18660	-0-	46	1	121104	3	N	-0-		-0-		
04	126510 X	113469	-0-	-13041	-0-	65	1	113404	3	N	-0-		-0-		
05	127472 X	106787	-0-	-20685	-0-	41	1	106746	3	N	-0-		-0-		
06	123360 X	95004	-0-	-28356	-0-	1369	1	93635	3	N	-0-		-0-		
07	125302 X	93827	-0-	-31475	-0-	35	1	93792	3	N	-0-		-0-		
STATE OF TEXAS RAFTER 0 EAST															
WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094															
02	103152 X	73677	-0-	-29475	-0-	8	1	73669	3	N	-0-		-0-		
03	98642 X	58610	-0-	-40032	-0-	22	1	58588	3	N	-0-		-0-		
04	89220 X	40366	-0-	-48854	-0-	23	1	40343	3	N	-0-		-0-		
05	92194 X	84686	-0-	-7508	-0-	32	1	84654	3	N	-0-		-0-		
06	89220 X	67125	-0-	-22095	-0-	967	1	66158	3	N	-0-		-0-		
07	81561 X	58895	-0-	-22666	-0-	22	1	58873	3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054										
NIDO RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	296972	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	11197	PERF.11568	- 21545	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		196000 X	114930	-0-	-81070	-0-	92 1	114838	3	N	-0-			-0-	
03		162223 X	130589	-0-	-31634	-0-	27 1	130562	3	N	-0-			-0-	
04		156990 X	107784	-0-	-49206	-0-	24 1	107760	3	N	-0-			-0-	
05		162223 X	83782	-0-	-78441	-0-	23 1	83759	3	N	-0-			-0-	
06		155430 X	103502	-0-	-51928	-0-	28 1	103474	3	N	-0-			-0-	
07		130603 X	45543	-0-	-85060	-0-	13 1	45530	3	N	-0-			-0-	

STATE OF TEXAS RAFTER 0 WEST			WELL #:		1H	RRCID ->	297387	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL	DEPTH	11439	PERF.11618	- 23548	
02		205744 X	141713	-0-	-64031	-0-	15 1	141698	3	N	-0-			-0-	
03		207886 X	61933	-0-	-145953	-0-	23 1	61910	3	N	-0-			-0-	
04		201180 X	61568	-0-	-139612	-0-	35 1	61533	3	N	-0-			-0-	
05		192789 X	153430	-0-	-39359	-0-	58 1	153372	3	N	-0-			-0-	
06		168990 X	124100	-0-	-44890	-0-	1788 1	122312	3	N	-0-			-0-	
07		156891 X	111926	-0-	-44965	-0-	42 1	111884	3	N	-0-			-0-	

NIDO RANCH			WELL #:		23H	RRCID ->	298237	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	11325	PERF. N/A		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NIDO RANCH			WELL #:		26H	RRCID ->	299141	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	11521	PERF.11556	- 20999	
02		330204 X	232316	-0-	-97888	-0-	186 1	232130	3	N	-0-			-0-	
03		365583 X	240473	-0-	-125110	-0-	49 1	240424	3	N	-0-			-0-	
04		353790 X	217092	-0-	-136698	-0-	48 1	217044	3	N	-0-			-0-	
05		365583 X	214019	-0-	-151564	-0-	58 1	213961	3	N	-0-			-0-	
06		285030 X	194339	-0-	-90691	-0-	53 1	194286	3	N	-0-			-0-	
07		257207 X	187156	-0-	-70051	-0-	52 1	187104	3	N	-0-			-0-	

NIDO RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	299288	COMPL. DATE	02/14/2025	TOTAL	DEPTH	11485	PERF.11742	- 20436	
02		0	157377	-0-	157377	157377	126 1	157251	3	N	-0-			-0-	
03		0	409725	-0-	409725	567102	84 1	409641	3	N	-0-			-0-	
04		0	307104	-0-	307104	874206	68 1	307036	3	N	-0-			-0-	
05		1122889 X	248683	-0-	-874206	-0-	67 1	248616	3	N	-0-			-0-	
06		343710 X	209019	-0-	-134691	-0-	57 1	208962	3	N	-0-			-0-	
07		355167 X	189574	-0-	-165593	-0-	53 1	189521	3	N	-0-			-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978		1H	RRCID ->	251105	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.11605	- 14643	
HENDERSON-CENIZO			WELL #:		1H	RRCID ->	251105	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.11605	- 14643	
02		4648 X	3271	-0-	-1377	-0-	141 1	3130	3	N	-0-			21	
03		5146 X	3338	-0-	-1808	-0-	139 1	3199	3	N	-0-			21	
04		4980 X	2224	-0-	-2756	-0-	128 1	2096	3	N	-0-			21	
05		4991 X	1896	-0-	-3095	-0-	74 1	1822	3	N	-0-			21	
06		4830 X	808	-0-	-4022	-0-	38 1	770	3	N	-0-			21	
07		3627 X	1889	-0-	-1738	-0-	80 1	1809	3	N	-0-			21	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3	3		Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3	3		Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940																				
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	6903	3	N		-0-						18
03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	6105	3	N		-0-						18
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2946	3	N		-0-						18
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3242	3	N		-0-						18
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N		-0-						18
07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N		-0-						18

STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316																				
02	960 X	960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	731	3	Y	144	250	1					18
								158	9											
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	963	3	Y	138	131	1					25
								152	9											
04	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	893	3	Y	169	123	1					71
								186	9											
05	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3	122	9	Y	111							182
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3	77	9	Y	70	147	1					105
07	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	1118	3	Y	86	164	1					27
								95	9											

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182																				
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2				Y	-0-						93
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2				Y	-0-						93
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2				Y	-0-						93
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2				Y	-0-						93
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2				Y	-0-						93
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2				Y	-0-						93

DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391																				
02	1288 X	506	-0-	-782	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-							-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	N	-0-							-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-							-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03		4 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		3 3	N	-0-			88
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06		3 X	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			88
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814															
02	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	86	1	1181	3	N	-0-			-0-
03	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	1245	3	N	-0-			-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	78	1	1180	3	N	-0-			-0-
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	86	1	1203	3	N	-0-			-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	136	1	1064	3	N	-0-			-0-
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	132	1	1068	3	N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850															
02	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	357	1	7942	3	N	-0-			23
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	163	1	3762	3	N	-0-			23
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	222	1	3644	3	N	-0-			23
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	137	1	3376	3	N	-0-			23
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	3	N	-0-			23
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	92	1	2084	3	N	-0-			23
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510															
02	4060	X	3803	-0-	-257	-0-	610	1	3193	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	3197	-0-	-1298	-0-	43	1	3154	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	2474	-0-	-1816	-0-	27	1	2447	3	N	-0-			-0-
05	4433	X	3922	-0-	-511	-0-	17	1	3905	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	3395	-0-	-895	-0-	20	1	3375	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	2317	-0-	-1899	-0-	2	1	2315	3	N	-0-			-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A															
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-		-0-
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-		-0-
04	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-		-0-
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	7	1	2073	2	N	-0-		-0-
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	16	1	1942	2	N	-0-		-0-
07	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	23	1	1902	2	N	-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229													
02	2240 N	1969	-0-	-271	-0-	1969	2			N	-0-		-0-
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-		-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2266	2	24	9	N	22		22
05	2170 N	1366	-0-	-804	-0-	1366	2			N	-0-	20 1	2
*06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-		2
07	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			N	-0-		1
DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972													
02	2268 X	559	-0-	-1709	-0-	24	1	535	3	N	-0-		-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-		-0-
04	2430 X	17	-0-	-2413	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
05	620 X	9	-0-	-611	-0-	9	3			N	-0-		-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867													
02	112 X	8	-0-	-104	-0-	8	3			N	-0-		-0-
03	124 X	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-		-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
07	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-		-0-
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167													
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	5	1	1239	3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	1	1	702	3	N	-0-		-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787													
02	2828 X	1868	-0-	-960	-0-	1868	2			N	-0-		-0-
03	3131 X	2446	-0-	-685	-0-	2446	2			N	-0-		-0-
04	2760 X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			N	-0-		-0-
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-		-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-		-0-
07	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-		-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093													
02	3528 X	3232	-0-	-296	-0-	46	1	3186	3	Y	-0-		-0-
03	3906 X	3060	-0-	-846	-0-	39	1	3021	3	Y	-0-		-0-
04	3780 X	3598	-0-	-182	-0-	46	1	3552	3	Y	-0-		-0-
05	3565 X	2092	-0-	-1473	-0-	44	1	2048	3	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3390	-0-	-60	-0-	42	1	3348	3	Y	-0-		-0-
07	3720 X	2870	-0-	-850	-0-	39	1	2831	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	5851 X	5851 -0-	-0-	-0-	5851 2			Y	-0-			5
03	5803 X	5803 -0-	-0-	-0-	5729 2	74 9		Y	67	57 1		15
04	5970 X	5970 -0-	-0-	-0-	5947 2	23 9		Y	21			36
05	4557 X	3712 -0-	-845	-0-	3693 2	19 9		Y	17	45 1		8
06	6541 X	6541 -0-	-0-	-0-	6541 2			Y	-0-			8
07	5936 X	5936 -0-	-0-	-0-	5936 2			Y	-0-			8
DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 11251 - 16222												
02	3327 X	3327 -0-	-0-	-0-	143 1	3184 3	N		-0-			-0-
03	1478 X	1478 -0-	-0-	-0-	61 1	1417 3	N		-0-			-0-
04	0 X	0 -0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	5371 X	5371 -0-	-0-	-0-	209 1	5162 3	N		-0-			-0-
06	43392 X	43392 -0-	-0-	-0-	2030 1	41362 3	N		-0-			-0-
07	51814 X	51814 -0-	-0-	-0-	2190 1	49624 3	N		-0-			-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 11453 - 16859												
02	1583 X	1583 -0-	-0-	-0-	68 1	1515 3	N		-0-			-0-
03	1122 X	1122 -0-	-0-	-0-	47 1	1075 3	N		-0-			-0-
04	856 X	856 -0-	-0-	-0-	49 1	807 3	N		-0-			-0-
05	727 X	727 -0-	-0-	-0-	28 1	699 3	N		-0-			-0-
06	69 X	69 -0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N		-0-			-0-
07	323 X	323 -0-	-0-	-0-	14 1	309 3	N		-0-			-0-
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 11299 - 15758												
02	196 X	196 -0-	-0-	-0-	15 1	153 3	Y		25	53 1		4
03	167 X	167 -0-	-0-	-0-	18 1	104 3	Y		41	38 1		7
04	169 X	169 -0-	-0-	-0-	18 1	128 3	Y		21	18 1		10
05	192 X	192 -0-	-0-	-0-	189 3	3 9	Y		3			13
06	99 X	99 -0-	-0-	-0-	86 3	13 9	Y		12	14 1		11
07	244 X	244 -0-	-0-	-0-	56 1	169 3	Y		17	23 1		5
					19 9							
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 10564 - 14821												
02	7336 X	12 -0-	-7324	-0-	2 1	10 3	N		-0-			-0-
03	8122 X	-0- -0-	-8122	-0-			N		-0-			-0-
04	8010 X	-0- -0-	-8010	-0-			N		-0-			-0-
05	8277 X	2 -0-	-8275	-0-	1 1	1 3	N		-0-			-0-
06	8010 X	-0- -0-	-8010	-0-			N		-0-			-0-
07	12 X	2 -0-	-10	-0-	2 3		N		-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 10868 - 16527												
02	1344 N	962 -0-	-382	-0-	41 1	921 3	N		-0-			-0-
03	446 N	446 -0-	-0-	-0-	19 1	427 3	N		-0-			-0-
04	1200 N	600 -0-	-600	-0-	34 1	566 3	N		-0-			-0-
05	1054 N	306 -0-	-748	-0-	12 1	294 3	N		-0-			-0-
06	36 N	36 -0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N		-0-			-0-
07	620 N	56 -0-	-564	-0-	2 1	54 3	N		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	1711 N	1671	-0-	-40	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
04	2640 X	1242	-0-	-1398	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
05	2728 X	996	-0-	-1732	-0-	996	2			N	-0-			-0-
06	2640 X	1178	-0-	-1462	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
07	1860 X	1183	-0-	-677	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
02	21672 X	19739	-0-	-1933	-0-	19739	2			Y	-0-			-0-
03	23994 X	22339	-0-	-1655	-0-	22339	2			Y	-0-			-0-
04	23070 X	22139	-0-	-931	-0-	22139	2			Y	-0-			-0-
05	21855 X	12790	-0-	-9065	-0-	12790	2			Y	-0-			-0-
06	21150 X	20645	-0-	-505	-0-	20645	2			Y	-0-			-0-
07	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	23163	2			Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	197	1	4390	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	49162 X	49162	-0-	-0-	-0-	2820	1	46342	3	N	-0-			-0-
05	58965 X	58965	-0-	-0-	-0-	2299	1	56666	3	N	-0-			-0-
06	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	1944	1	39606	3	N	-0-			-0-
07	35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	1488	1	33723	3	N	-0-			-0-
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
02	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	125	1	1292	3	Y	4	29	1	92
						4	9							
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	235	1	1320	3	Y	84	88	1	88
						92	9							
04	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	133	1	960	3	Y	58	87	1	59
						64	9							
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	505	3	177	9	Y	161	135	1	85
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149			234
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	163	1	168
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-			-0-
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF. 11350 - 16704															
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
05	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	109	1	2675	3	N	-0-				-0-
06	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	617	1	12561	3	N	-0-				-0-
07	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	565	1	12800	3	N	-0-				-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315															
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF. 10915 - 17728															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-				-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-				-0-
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-				-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695															
02	5152 X	4538	-0-	-614	-0-	466	1	4072	3	Y	-0-				-0-
03	5704 X	4768	-0-	-936	-0-	532	1	4236	3	Y	-0-				-0-
04	5130 X	4815	-0-	-315	-0-	414	1	4401	3	Y	-0-				-0-
05	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	268	1	4889	3	Y	-0-				-0-
06	4920 X	4817	-0-	-103	-0-	543	1	4274	3	Y	-0-				-0-
07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	582	1	4510	3	Y	-0-				-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939															
02	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	174	1	12052	3	Y	-0-				-0-
03	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	161	1	12455	3	Y	-0-				-0-
04	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	179	1	13831	3	Y	-0-				-0-
05	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	346	1	16146	3	Y	-0-				-0-
06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	158	1	12715	3	Y	-0-				-0-
07	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	181	1	13172	3	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
05	3100 N	9258	-0-	6158	6158	9258	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	7210	-0-	4210	10368	7210	2			Y	-0-				-0-
07	3100 N	2399	-0-	-701	9667	2399	2			Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3724 X	2483	-0-	-1241	-0-	35	1	2448	3	N	-0-			-0-
03	4123 X	3402	-0-	-721	-0-	43	1	3359	3	N	-0-			-0-
04	4200 X	2910	-0-	-1290	-0-	37	1	2873	3	N	-0-			-0-
05	4340 X	2489	-0-	-1851	-0-	52	1	2437	3	N	-0-			-0-
06	4200 X	2221	-0-	-1979	-0-	27	1	2194	3	N	-0-			-0-
07	3410 X	2033	-0-	-1377	-0-	28	1	2005	3	N	-0-			-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000														
02	6244 X	5434	-0-	-810	-0-	558	1	4876	3	Y	-0-			-0-
03	6417 X	5392	-0-	-1025	-0-	602	1	4790	3	Y	-0-			-0-
04	5610 X	5011	-0-	-599	-0-	431	1	4580	3	Y	-0-			-0-
05	6014 X	5340	-0-	-674	-0-	278	1	5062	3	Y	-0-			-0-
06	5820 X	5331	-0-	-489	-0-	601	1	4730	3	Y	-0-			-0-
07	6014 X	4619	-0-	-1395	-0-	528	1	4091	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045														
02	1596 N	1591	-0-	-5	-0-	163	1	1428	3	Y	-0-			-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	187	1	1485	3	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1621	-0-	-149	-0-	139	1	1482	3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	84	1	1538	3	Y	-0-			-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	175	1	1375	3	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	184	1	1423	3	Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
02	364 X	12	-0-	-352	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	403 X	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1206	3	N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654														
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-			-0-
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011														
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-			-0-
03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	143 4	1 9	1486	3	Y	4	35 1		108
03	1767 X	1027	-0-	-740	-0-	141 97	1 9	789	3	Y	88	99 1		97
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	90 68	1 9	654	3	Y	62	97 1		62
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	18	51 1		29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			35
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	10	23 1		22
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
02	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	116	1	7988	3	N	-0-			-0-
03	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	93	1	7206	3	N	-0-			-0-
04	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	112	1	8691	3	N	-0-			-0-
05	8959 X	8863	-0-	-96	-0-	186	1	8677	3	N	-0-			-0-
06	8670 X	7121	-0-	-1549	-0-	88	1	7033	3	N	-0-			-0-
07	8959 X	7090	-0-	-1869	-0-	96	1	6994	3	N	-0-			-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-			-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
04	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-			-0-
05	6665 X	2277	-0-	-4388	-0-	89	1	2188	3	N	-0-			-0-
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	153	1	3109	3	N	-0-			-0-
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	255	1	5778	3	N	-0-			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
02	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	122	1	8438	3	Y	-0-			-0-
03	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	114	1	8837	3	Y	-0-			-0-
04	10800 X	6174	-0-	-4626	-0-	79	1	6095	3	Y	-0-			-0-
05	11160 X	7967	-0-	-3193	-0-	167	1	7800	3	Y	-0-			-0-
06	9180 X	6067	-0-	-3113	-0-	75	1	5992	3	Y	-0-			-0-
07	9486 X	6118	-0-	-3368	-0-	83	1	6035	3	Y	-0-			-0-
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	43 1		40
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			40
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-			40
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			40
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CRAFT										CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
WELL #:										COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3				N	-0-				-0-	

LONG, J. S.										WELL #:		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074				
02	8008	X	6799	-0-	-1209	-0-	698	1	6101	3	Y	-0-					-0-	
03	8618	X	7482	-0-	-1136	-0-	835	1	6647	3	Y	-0-					-0-	
04	8010	X	6707	-0-	-1303	-0-	577	1	6130	3	Y	-0-					-0-	
05	7998	X	6543	-0-	-1455	-0-	341	1	6202	3	Y	-0-					-0-	
06	7530	X	6276	-0-	-1254	-0-	708	1	5568	3	Y	-0-					-0-	
07	7533	X	6007	-0-	-1526	-0-	687	1	5320	3	Y	-0-					-0-	

BEASLEY-STATE 1629 GU										WELL #:		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810				
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	166	1	1238	3	N	-0-					-0-	
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-	
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	128	1	202	3	N	-0-					-0-	
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	703	1	4527	3	N	-0-					-0-	
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	388	1	2145	3	N	-0-					-0-	
07	1550	X	691	-0-	-859	-0-	19	1	672	3	N	-0-					-0-	

FASKEN-STATE 1430 GU										WELL #:		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403				
02	9576	X	8849	-0-	-727	-0-	8849	2			Y	-0-					-0-	
03	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	9733	2			Y	-0-					-0-	
04	10050	X	9168	-0-	-882	-0-	9168	2			Y	-0-					-0-	
05	9796	X	5630	-0-	-4166	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-	
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			Y	-0-					-0-	
07	9796	X	9161	-0-	-635	-0-	9161	2			Y	-0-					-0-	

COX STATE 1470 GU										WELL #:		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751				
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	93	1	6398	3	Y	-0-					-0-	
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	76	1	5907	3	Y	-0-					-0-	
04	8490	X	4639	-0-	-3851	-0-	59	1	4580	3	Y	-0-					-0-	
05	8773	X	5367	-0-	-3406	-0-	113	1	5254	3	Y	-0-					-0-	
06	7200	X	5110	-0-	-2090	-0-	63	1	5047	3	Y	-0-					-0-	
07	7192	X	3830	-0-	-3362	-0-	52	1	3778	3	Y	-0-					-0-	

APPLING 698 GU										WELL #:		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392				
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	87	1	392	3	N	-0-					-0-	
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1058	1	354	3	N	-0-					-0-	
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	534	1	635	3	N	-0-					-0-	
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	438	1	677	3	N	-0-					-0-	
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	726	1	359	3	N	-0-					-0-	
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	246	1	1811	3	N	-0-					-0-	

FASKEN STATE A 2716										WELL #:		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466				
02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	3	Y	-0-					-0-	
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	17	1	1348	3	Y	-0-					-0-	
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	14	1	1054	3	Y	-0-					-0-	
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	24	1	1135	3	Y	-0-					-0-	
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	13	1	1018	3	Y	-0-					-0-	
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	15	1	1099	3	Y	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED			
NEEL												//CONT.// 499978				WELL #: 5H			
												RRCID -> 261772				COMPL. DATE 03/10/2011			
												TOTAL DEPTH 10791				PERF.11108 - 15205			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4144 X	3501	-0-	-643	-0-	-0-		50	1	3451	3	Y	-0-					-0-	
03	4433 X	3542	-0-	-891	-0-	-0-		45	1	3497	3	Y	-0-					-0-	
04	4290 X	4288	-0-	-2	-0-	-0-		55	1	4233	3	Y	-0-					-0-	
05	3937 X	2845	-0-	-1092	-0-	-0-		60	1	2785	3	Y	-0-					-0-	
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	3901	3	Y	-0-					-0-	
07	4433 X	2857	-0-	-1576	-0-	-0-		39	1	2818	3	Y	-0-					-0-	

WILLIE RANCH												WELL #: 3H				RRCID -> 263064			
												COMPL. DATE 10/24/2011				TOTAL DEPTH 10742			
												PERF.11167 - 15974							
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	347	3	N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	3	N	-0-					-0-	

JACKSON VESTAL												WELL #: 1H				RRCID -> 263481			
												COMPL. DATE 12/15/2010				TOTAL DEPTH 10726			
												PERF.10400 - 15869							
02	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	4876	3	N	-0-					-0-	
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	5060	3	N	-0-					-0-	
04	5760 X	4427	-0-	-1333	-0-	-0-		56	1	4371	3	N	-0-					-0-	
05	5952 X	3193	-0-	-2759	-0-	-0-		67	1	3126	3	N	-0-					-0-	
06	5760 X	4090	-0-	-1670	-0-	-0-		50	1	4040	3	N	-0-					-0-	
07	5487 X	3583	-0-	-1904	-0-	-0-		49	1	3534	3	N	-0-					-0-	

RUBIO												WELL #: 1H				RRCID -> 263537			
												COMPL. DATE 03/21/2011				TOTAL DEPTH 11781			
												PERF.11961 - 16599							
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	-0-		6	1	387	3	Y	-0-					-0-	
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	450	3	Y	-0-					-0-	
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	441	3	Y	-0-					-0-	
05	434 N	160	-0-	-274	-0-	-0-		3	1	157	3	Y	-0-					-0-	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	243	3	Y	-0-					-0-	
07	465 N	160	-0-	-305	-0-	-0-		2	1	158	3	Y	-0-					-0-	

LEYENDECKER-HUNTER 1377												WELL #: 1H				RRCID -> 263558			
												COMPL. DATE 12/16/2010				TOTAL DEPTH 10181			
												PERF.10516 - 13753							
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-		200	1	1751	3	Y	32	17	1			23	
								35	9										
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	1828	3	Y	26	26	1			23	
								29	9										
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	1781	3	Y	34	41	1			16	
								37	9										
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	1869	3	Y	27	24	1			19	
								30	9										
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-		207	1	1631	3	Y	14					33	
								15	9										
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1	1648	3	Y	35	50	1			18	
								39	9										

YOUNGMAN GU												WELL #: 1H				RRCID -> 263581			
												COMPL. DATE 10/04/2011				TOTAL DEPTH 10868			
												PERF.11160 - 15528							
02	2268 X	1485	-0-	-783	-0-	-0-		152	1	1333	3	N	-0-					-0-	
03	2511 X	1793	-0-	-718	-0-	-0-		200	1	1593	3	N	-0-					-0-	
04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	1738	3	N	-0-					-0-	
05	1953 X	1828	-0-	-125	-0-	-0-		95	1	1733	3	N	-0-					-0-	
06	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	-0-		199	1	1564	3	N	-0-					-0-	
07	1953 X	1908	-0-	-45	-0-	-0-		218	1	1690	3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	5964 X	5964 -0-	-0-	-0-	5964 2		N	-0-					-0-
03	7290 X	7290 -0-	-0-	-0-	7290 2		N	-0-					-0-
04	5550 X	4897 -0-	-653	-0-	4897 2		N	-0-					-0-
05	5735 X	5540 -0-	-195	-0-	5540 2		N	-0-					-0-
06	5550 X	3981 -0-	-1569	-0-	3981 2		N	-0-					-0-
07	6966 X	6966 -0-	-0-	-0-	6966 2		N	-0-					-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 10752 - 15095													
02	2430 X	2430 -0-	-0-	-0-	2430 3		Y	-0-					32
03	2517 X	2517 -0-	-0-	-0-	2505 3	12 9	Y	-0-	24 1				19
04	2415 X	2415 -0-	-0-	-0-	142 1	2273 3	Y	-0-					19
05	1836 X	1836 -0-	-0-	-0-	5 1	1831 3	Y	-0-					19
06	1835 X	1835 -0-	-0-	-0-	40 1	1795 3	Y	-0-					19
07	1882 X	1882 -0-	-0-	-0-	60 1	1822 3	Y	-0-					19
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 11097 - 16249													
02	1613 X	1613 -0-	-0-	-0-	131 1	1360 3	N	111	185 1				79
					122 9								
03	1956 X	1956 -0-	-0-	-0-	265 1	1484 3	N	188	179 1				88
					207 9								
04	1815 X	1815 -0-	-0-	-0-	201 1	1453 3	N	146	158 1				76
					161 9								
05	1908 X	1908 -0-	-0-	-0-	1718 3	190 9	N	173					249
06	1801 X	1801 -0-	-0-	-0-	1646 3	155 9	N	141	187 1				203
07	1499 X	1499 -0-	-0-	-0-	338 1	1012 3	N	135	259 1				79
					149 9								
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF. 11538 - 16288													
02	361 N	361 -0-	-0-	-0-	16 1	345 3	N	-0-					-0-
03	495 N	495 -0-	-0-	-0-	21 1	474 3	N	-0-					-0-
04	480 N	480 -0-	-0-	-0-	28 1	452 3	N	-0-					-0-
05	996 N	996 -0-	-0-	-0-	39 1	957 3	N	-0-					-0-
06	2097 N	2097 -0-	-0-	-0-	98 1	1999 3	N	-0-					-0-
07	2181 N	2181 -0-	-0-	-0-	92 1	2089 3	N	-0-					-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10500 - 13297													
02	1624 N	746 -0-	-878	-0-	11 1	735 3	N	-0-					-0-
03	620 N	620 -0-	-0-	-0-	8 1	612 3	N	-0-					-0-
04	1020 N	651 -0-	-369	-0-	8 1	643 3	N	-0-					-0-
05	837 N	482 -0-	-355	-0-	10 1	472 3	N	-0-					-0-
06	600 N	274 -0-	-326	-0-	3 1	271 3	N	-0-					-0-
07	682 N	224 -0-	-458	-0-	3 1	221 3	N	-0-					-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 13193 - 13437													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	419	-0-	-91	-0-	36	1	383	3	Y	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	Y	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	82	-0-	-352	-0-	9	1	73	3	Y	-0-			-0-
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559														
02	1484 N	1448	-0-	-36	-0-	1412	2	36	9	N	33			100
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1567	2	30	9	N	27			127
04	1650 N	1561	-0-	-89	-0-	1546	2	15	9	N	14	40	1	101
05	1612 N	1011	-0-	-601	-0-	1011	2			N	-0-			101
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			101
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1728	2	65	9	N	59	60	1	100
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744														
02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	682 X	69	-0-	-613	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
06	660 X	1	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137														
02	1932 X	990	-0-	-942	-0-	14	1	976	3	N	-0-			-0-
03	2139 X	2033	-0-	-106	-0-	26	1	2007	3	N	-0-			-0-
04	2070 N	1368	-0-	-702	-0-	17	1	1351	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	845	-0-	-240	-0-	18	1	827	3	N	-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	12	1	997	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	798	-0-	-628	-0-	11	1	787	3	N	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			12
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			12
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			12
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			91
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	3			94
						3	9							
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	47			141
						52	9							
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			141
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			141
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	242	1	5482	3	Y	-0-			141
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	148	177	1	53
						163	9							
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	72			125
						79	9							
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-			-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	79	1	1955	3	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
07	713 N	23	-0-	-690	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
02	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	73	1	5072	3	N	-0-			-0-
03	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	69	1	5333	3	N	-0-			-0-
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	55	1	4266	3	N	-0-			-0-
05	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	119	1	5561	3	N	-0-			-0-
06	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	55	1	4438	3	N	-0-			-0-
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	62	1	4506	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78			113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	84 1		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334 3	3	N	-0-			32
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615 3	3	N	-0-			32
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289 3	3	N	-0-			32

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
02	5404 X	5255	-0-	-149	-0-	5255	2			Y	-0-			-0-
03	5983 X	5638	-0-	-345	-0-	5638	2			Y	-0-			-0-
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-			-0-
05	5828 X	4582	-0-	-1246	-0-	4582	2			Y	-0-			-0-
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-			-0-
07	5828 X	4379	-0-	-1449	-0-	4379	2			Y	-0-			-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	9	1	605 3	3	N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	9	1	712 3	3	N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	9	1	720 3	3	N	-0-			-0-
05	682 N	128	-0-	-554	-0-	3	1	125 3	3	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	744 N	416	-0-	-328	-0-	6	1	410 3	3	N	-0-			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-			34
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1593	3	9 9	9	Y	8	24 1		18
04	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372 3	3	Y	-0-			18
05	988 X	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986 3	3	Y	-0-			18
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	17	1	756 3	3	Y	-0-			18
07	958 X	958	-0-	-0-	-0-	30	1	928 3	3	Y	-0-			18

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
02	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-			26
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12 9	9	Y	11	20 1		17
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	191	1	3068 3	3	Y	-0-			17
05	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180 3	3	Y	-0-			17
06	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311 3	3	Y	-0-			17
07	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1405 3	3	Y	-0-			17

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	184	1	1605 3	3	N	-0-			-0-
03	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	207	1	1647 3	3	N	-0-			-0-
04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	164	1	1746 3	3	N	-0-			-0-
05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	92	1	1669 3	3	N	-0-			-0-
06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	177	1	1391 3	3	N	-0-			-0-
07	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	217	1	1681 3	3	N	-0-			-0-

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	303	1	1586 3	3	N	-0-			-0-
03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	2019 3	3	N	-0-			-0-
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	21	1	1877 3	3	N	-0-			-0-
05	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	9	1	1937 3	3	N	-0-			-0-
06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	11	1	1861 3	3	N	-0-			-0-
07	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	2	1	1625 3	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
WK U 2		WELL #:		2H	RRCID ->	267129	COMPL.	DATE 06/09/2012	TOTAL	DEPTH 10945	PERF.10805	- 15856	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	DISPOSITIONS	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
02	669 N	669 -0-	-0-	-0-		28 1	618 3	Y	21	15 1			37
03	1457 N	1457 -0-	-0-	-0-		23 9	1293 3	Y	98	96 1			39
04	748 N	748 -0-	-0-	-0-		56 1	675 3	Y	29	45 1			23
05	1264 N	1264 -0-	-0-	-0-		108 9	1139 3	Y	72	77 1			18
06	502 N	502 -0-	-0-	-0-		41 1	452 3	Y	25				43
07	1311 N	1311 -0-	-0-	-0-		32 9	1193 3	Y	59	87 1			15
						46 1							
						79 9							
						22 1							
						28 9							
						53 1							
						65 9							

WK U 1		WELL #:		2H	RRCID ->	267131	COMPL.	DATE 06/08/2012	TOTAL	DEPTH 10283	PERF.10904	- 15854	
02	48 N	48 -0-	-0-	-0-		1 1	24 3	Y	21	9 1			26
03	128 N	128 -0-	-0-	-0-		23 9	119 3	Y	4	19 1			11
04	168 N	168 -0-	-0-	-0-		5 1	125 3	Y	32	26 1			17
05	310 N	310 -0-	-0-	-0-		4 9	212 3	Y	81	76 1			22
06	37 N	37 -0-	-0-	-0-		8 1	31 9	Y	28				50
07	186 N	-0- -0-	-186	-0-		35 9		Y	66	95 1			21
						9 1							
						89 9							
						6 3							

LA MOCA A 433 GU		WELL #:		13H	RRCID ->	267143	COMPL.	DATE 10/29/2011	TOTAL	DEPTH 11744	PERF.12224	- 15698	
02	2884 X	1633 -0-	-1251	-0-		168 1	1465 3	N	-0-				-0-
03	3193 X	2600 -0-	-593	-0-		290 1	2310 3	N	-0-				-0-
04	3305 X	3305 -0-	-0-	-0-		284 1	3021 3	N	-0-				-0-
05	3007 X	879 -0-	-2128	-0-		46 1	833 3	N	-0-				-0-
06	2994 X	2994 -0-	-0-	-0-		338 1	2656 3	N	-0-				-0-
07	3224 X	2565 -0-	-659	-0-		293 1	2272 3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:		6H	RRCID ->	267146	COMPL.	DATE 08/22/2012	TOTAL	DEPTH 9858	PERF.10239	- 14882	
02	2844 X	2844 -0-	-0-	-0-		41 1	2803 3	Y	-0-				-0-
03	4107 X	4107 -0-	-0-	-0-		52 1	4055 3	Y	-0-				-0-
04	4010 X	4010 -0-	-0-	-0-		51 1	3959 3	Y	-0-				-0-
05	4102 X	4102 -0-	-0-	-0-		86 1	4016 3	Y	-0-				-0-
06	3630 X	3393 -0-	-237	-0-		42 1	3351 3	Y	-0-				-0-
07	4154 X	2954 -0-	-1200	-0-		40 1	2914 3	Y	-0-				-0-

TREVINO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	267265	COMPL.	DATE 12/31/2011	TOTAL	DEPTH 9010	PERF. 8988	- 13750	
02	3444 X	2161 -0-	-1283	-0-		2161 2		N	-0-				-0-
03	3813 X	3366 -0-	-447	-0-		3366 2		N	-0-				-0-
04	3690 X	2826 -0-	-864	-0-		2826 2		N	-0-				-0-
05	3813 X	1882 -0-	-1931	-0-		1882 2		N	-0-				-0-
06	3341 X	3341 -0-	-0-	-0-		3341 2		N	-0-				-0-
07	3379 X	2884 -0-	-495	-0-		2884 2		N	-0-				-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267435	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH 11130	PERF.11194	- 15556	
02	10 N	10 -0-	-0-	-0-		10 3		Y	-0-				-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	35 N	35 -0-	-0-	-0-		2 1	33 3	Y	-0-				-0-
05	26 N	26 -0-	-0-	-0-		1 1	25 3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	31 N	6 -0-	-25	-0-		6 3		Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	151	1	3352	3	Y	620	475	1		170
03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	682	9	1885	3	Y	578	685	1		63
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	82	1	172	3	Y	97	99	1		61
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	636	9	178	9	Y	162	105	1		118
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	102	115	1		105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	107	9			Y	38	102	1		41
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973															
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	126	1	2798	3	Y	159	142	1		51
03	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	175	9	7839	3	Y	151	185	1		17
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	340	1	2619	3	Y	23	25	1		15
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	166	9	3052	3	Y	104	56	1		63
06	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	159	1	1364	3	Y	65	66	1		62
07	827 X	827	-0-	-0-	-0-	25	9	738	3	Y	51	80	1		33
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369															
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	119	1	2649	3	Y	4				9
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	4	9	450	3	Y	175	114	1		70
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	19	1	36	3	Y	9	52	1		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	193	9			Y	-0-				27
06	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-				27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	-0-				27
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272															
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	12				74
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	45	74	1		45
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	10	37	1		18
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-				18
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593															
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-				-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-				-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406														
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-			-0-
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	16	1	4788	2	N	-0-			-0-
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	36	1	4519	2	N	-0-			-0-
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	51	1	4238	2	N	-0-			-0-
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
02	1596 X	12	-0-	-1584	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	Y	-0-			-0-
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	-0-			-0-
06	266 X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-			-0-
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	53	1	1194	3	Y	-0-			-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498														
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	54	1	3734	3	Y	-0-			-0-
03	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	34	1	2598	3	Y	-0-			-0-
04	3420 X	2142	-0-	-1278	-0-	27	1	2115	3	Y	-0-			-0-
05	3534 X	1140	-0-	-2394	-0-	24	1	1116	3	Y	-0-			-0-
06	3420 X	562	-0-	-2858	-0-	7	1	555	3	Y	-0-			-0-
07	3534 X	542	-0-	-2992	-0-	7	1	535	3	Y	-0-			-0-
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	2	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	2	1	127	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151	3	Y	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-			-0-
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
02	5768 X	5223	-0-	-545	-0-	75	1	5148	3	N	-0-			-0-
03	6386 X	5054	-0-	-1332	-0-	65	1	4989	3	N	-0-			-0-
04	6570 X	4153	-0-	-2417	-0-	53	1	4100	3	N	-0-			-0-
05	6789 X	4368	-0-	-2421	-0-	92	1	4276	3	N	-0-			-0-
06	5670 X	4067	-0-	-1603	-0-	50	1	4017	3	N	-0-			-0-
07	5797 X	3341	-0-	-2456	-0-	45	1	3296	3	N	-0-			-0-
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
02	3556 X	2766	-0-	-790	-0-	39	1	2727	3	N	-0-			-0-
03	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	39	1	3017	3	N	-0-			-0-
04	3360 X	3029	-0-	-331	-0-	39	1	2990	3	N	-0-			-0-
05	3472 X	3099	-0-	-373	-0-	65	1	3034	3	N	-0-			-0-
06	3360 X	2829	-0-	-531	-0-	35	1	2794	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	40	1	2892	3	N	-0-			-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1516

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	268	1	2347	3	Y	32	18	1	20
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	35	9	2206	3	Y	28	27	1	21
04	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	31	9	2619	3	Y	27	37	1	11
05	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	246	1	2438	3	Y	22	20	1	13
06	2940 X	1483	-0-	-1457	-0-	30	9	134	1	2438	3	Y	22	13
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	134	1	2438	3	Y	22	20	1	13
						24	9	166	1	1304	3	Y	12	25
						13	9	450	1	3480	3	Y	30	13
						33	9							
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683														
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	53	1	3657	3	Y	-0-			-0-
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	55	1	4234	3	Y	-0-			-0-
04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	49	1	3792	3	Y	-0-			-0-
05	3875 X	649	-0-	-3226	-0-	14	1	635	3	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	40	1	3199	3	Y	-0-			-0-
07	3875 X	2464	-0-	-1411	-0-	33	1	2431	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
02	5488 X	4850	-0-	-638	-0-	4850	2			Y	-0-			-0-
03	6076 X	5373	-0-	-703	-0-	5373	2			Y	-0-			-0-
04	5310 X	4974	-0-	-336	-0-	4974	2			Y	-0-			-0-
05	5487 X	3327	-0-	-2160	-0-	3327	2			Y	-0-			-0-
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-			-0-
07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-			-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
02	3920 X	3690	-0-	-230	-0-	3690	2			Y	-0-			-0-
03	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-			-0-
04	3840 X	3618	-0-	-222	-0-	3618	2			Y	-0-			-0-
05	4092 X	3797	-0-	-295	-0-	3797	2			Y	-0-			-0-
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-			-0-
07	4433 X	4018	-0-	-415	-0-	4018	2			Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972														
02	3892 X	3215	-0-	-677	-0-	46	1	3169	3	Y	-0-			-0-
03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	57	1	4434	3	Y	-0-			-0-
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	57	1	4443	3	Y	-0-			-0-
05	4309 X	3622	-0-	-687	-0-	76	1	3546	3	Y	-0-			-0-
06	4170 X	3968	-0-	-202	-0-	49	1	3919	3	Y	-0-			-0-
07	4309 X	3501	-0-	-808	-0-	48	1	3453	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-				N	-0-			-0-	
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-	
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	221	1	3629 3	N	-0-			-0-	
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	160	1	3942 3	N	-0-			-0-	
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	137	1	2790 3	N	-0-			-0-	
07	3968 X	2	-0-	-3966	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	59	1	4087 3	Y	-0-			-0-	
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	56	1	4337 3	Y	-0-			-0-	
04	4140 X	3083	-0-	-1057	-0-	39	1	3044 3	Y	-0-			-0-	
05	4278 X	3770	-0-	-508	-0-	79	1	3691 3	Y	-0-			-0-	
06	4140 X	3876	-0-	-264	-0-	48	1	3828 3	Y	-0-			-0-	
07	4278 X	3485	-0-	-793	-0-	47	1	3438 3	Y	-0-			-0-	
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431														
02	3584 X	3456	-0-	-128	-0-	49	1	3407 3	Y	-0-			-0-	
03	3968 X	3474	-0-	-494	-0-	44	1	3430 3	Y	-0-			-0-	
04	3840 X	1560	-0-	-2280	-0-	20	1	1540 3	Y	-0-			-0-	
05	3875 X	3217	-0-	-658	-0-	67	1	3150 3	Y	-0-			-0-	
06	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	44	1	3555 3	Y	-0-			-0-	
07	3813 X	1173	-0-	-2640	-0-	16	1	1157 3	Y	-0-			-0-	
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
02	4144 X	3580	-0-	-564	-0-	51	1	3529 3	Y	-0-			-0-	
03	4185 X	3152	-0-	-1033	-0-	40	1	3112 3	Y	-0-			-0-	
04	4050 X	2575	-0-	-1475	-0-	33	1	2542 3	Y	-0-			-0-	
05	3968 X	464	-0-	-3504	-0-	10	1	454 3	Y	-0-			-0-	
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	48	1	3840 3	Y	-0-			-0-	
07	3968 X	2018	-0-	-1950	-0-	27	1	1991 3	Y	-0-			-0-	
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
02	3416 X	2657	-0-	-759	-0-	38	1	2619 3	Y	-0-			-0-	
03	3782 X	2670	-0-	-1112	-0-	34	1	2636 3	Y	-0-			-0-	
04	3660 X	2510	-0-	-1150	-0-	32	1	2478 3	Y	-0-			-0-	
05	3782 X	2476	-0-	-1306	-0-	52	1	2424 3	Y	-0-			-0-	
06	3660 X	1953	-0-	-1707	-0-	24	1	1929 3	Y	-0-			-0-	
07	2945 X	2425	-0-	-520	-0-	33	1	2392 3	Y	-0-			-0-	
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
02	5824 X	5428	-0-	-396	-0-	77	1	5351 3	Y	-0-			-0-	
03	6448 X	6416	-0-	-32	-0-	82	1	6334 3	Y	-0-			-0-	
04	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	75	1	5821 3	Y	-0-			-0-	
05	6014 X	5726	-0-	-288	-0-	120	1	5606 3	Y	-0-			-0-	
06	6210 X	5787	-0-	-423	-0-	71	1	5716 3	Y	-0-			-0-	
07	6417 X	5557	-0-	-860	-0-	75	1	5482 3	Y	-0-			-0-	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510														
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-			4	
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3415	2	4 9	Y	4			8	
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3422	2	10 9	Y	9	9 1		8	
05	3379 X	3215	-0-	-164	-0-	3195	2	20 9	Y	18	26 1		-0-	
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-	
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	18	1	1246	3	Y	-0-		-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	20	1	1535	3	Y	-0-		-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	15	1	1123	3	Y	-0-		-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	-0-		-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	14	1	1114	3	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	15	1	1102	3	Y	-0-		-0-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767													
02	308 N	17	-0-	-291	-0-	17	3			Y	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	Y	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424													
02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-		26
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3026	3	14	9	Y	13	21 1	18
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	181	1	2908	3	Y	-0-		18
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	8	1	3264	3	Y	-0-		18
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	73	1	3223	3	Y	-0-		18
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	114	1	3502	3	Y	-0-		18
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271													
02	3948 X	2287	-0-	-1661	-0-	33	1	2254	3	Y	-0-		-0-
03	4371 X	1938	-0-	-2433	-0-	25	1	1913	3	Y	-0-		-0-
04	3630 X	1967	-0-	-1663	-0-	25	1	1942	3	Y	-0-		-0-
05	3751 X	2845	-0-	-906	-0-	60	1	2785	3	Y	-0-		-0-
06	3630 X	1730	-0-	-1900	-0-	21	1	1709	3	Y	-0-		-0-
07	2542 X	1197	-0-	-1345	-0-	16	1	1181	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065													
02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	37	1	2572	3	Y	-0-		-0-
03	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	31	1	2375	3	Y	-0-		-0-
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	30	1	2286	3	Y	-0-		-0-
05	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	46	1	2145	3	Y	-0-		-0-
06	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	28	1	2274	3	Y	-0-		-0-
07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	33	1	2372	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798													
02	11004 X	10708	-0-	-296	-0-	153	1	10555	3	N	-0-		-0-
03	12183 X	10589	-0-	-1594	-0-	135	1	10454	3	N	-0-		-0-
04	11910 X	9271	-0-	-2639	-0-	118	1	9153	3	N	-0-		-0-
05	12307 X	9016	-0-	-3291	-0-	189	1	8827	3	N	-0-		-0-
06	11910 X	5840	-0-	-6070	-0-	72	1	5768	3	N	-0-		-0-
07	11842 X	11167	-0-	-675	-0-	152	1	11015	3	N	-0-		-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160													
02	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	138	1	9526	3	Y	-0-		-0-
03	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	114	1	8811	3	Y	-0-		-0-
04	8310 X	6363	-0-	-1947	-0-	81	1	6282	3	Y	-0-		-0-
05	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	189	1	8840	3	Y	-0-		-0-
06	8310 X	7950	-0-	-360	-0-	98	1	7852	3	Y	-0-		-0-
07	8587 X	7390	-0-	-1197	-0-	100	1	7290	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	35	1	2721	3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	10945	-0-	7845	7845	229	1	10716	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	7946	-0-	4946	12791	98	1	7848	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	7234	-0-	4134	16925	98	1	7136	3	Y	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882														
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-			-0-
03	2201 X	3	-0-	-2198	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	2130 X	6	-0-	-2124	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	2201 X	1	-0-	-2200	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-			-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOEHN-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731														
02	924 N	756	-0-	-168	-0-	756	2			N	-0-			-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
04	990 N	21	-0-	-969	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854														
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079														
02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	124	1	1711	3	N	-0-			-0-
03	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	115	1	1301	3	N	-0-			-0-
04	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	3	N	-0-			-0-
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	3	N	-0-			-0-
06	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	162	1	1267	3	N	-0-			-0-
07	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	250	1	2025	3	N	-0-			-0-
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039														
02	5068 X	3306	-0-	-1762	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
03	5456 X	2304	-0-	-3152	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
04	5280 X	2443	-0-	-2837	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
05	4743 X	2003	-0-	-2740	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
06	3780 X	2152	-0-	-1628	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
07	3658 X	2774	-0-	-884	-0-	2774	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-	-0-
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	-0-
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	188	1	3091	3	N	-0-	-0-
05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	79	1	1939	3	N	-0-	-0-
06	1650 X	457	-0-	-1193	-0-	21	1	436	3	N	-0-	-0-
07	3379 X	983	-0-	-2396	-0-	42	1	941	3	N	-0-	-0-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666												
02	2604 X	1466	-0-	-1138	-0-	63	1	1403	3	N	-0-	5
03	1705 X	616	-0-	-1089	-0-	26	1	590	3	N	-0-	5
04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1756	3	N	-0-	5
05	1829 X	851	-0-	-978	-0-	33	1	818	3	N	-0-	5
*06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	3	N	-0-	5
07	1922 N	348	-0-	-1574	-0-	15	1	333	3	N	-0-	-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296												
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	3	Y	-0-	-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	14	1	1075	3	Y	-0-	-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	13	1	993	3	Y	-0-	-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	-0-	-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	12	1	975	3	Y	-0-	-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	14	1	999	3	Y	-0-	-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117												
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	66	1	4558	3	N	-0-	-0-
03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	57	1	4400	3	N	-0-	-0-
04	4680 X	3123	-0-	-1557	-0-	40	1	3083	3	N	-0-	-0-
05	4836 X	2982	-0-	-1854	-0-	63	1	2919	3	N	-0-	-0-
06	4680 X	210	-0-	-4470	-0-	3	1	207	3	N	-0-	-0-
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	75	1	5441	3	N	-0-	-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601												
02	32643 X	10246	-0-	-22397	-0-	146	1	10100	3	N	-0-	-0-
03	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	132	1	10186	3	N	-0-	-0-
04	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	121	1	9371	3	N	-0-	-0-
05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	197	1	9197	3	N	-0-	-0-
06	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	108	1	8661	3	N	-0-	-0-
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	123	1	8927	3	N	-0-	-0-
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546												
02	5068 X	558	-0-	-4510	-0-	8	1	550	3	N	-0-	-0-
03	5611 X	3385	-0-	-2226	-0-	43	1	3342	3	N	-0-	-0-
04	5850 X	5135	-0-	-715	-0-	66	1	5069	3	N	-0-	-0-
05	6045 X	5332	-0-	-713	-0-	112	1	5220	3	N	-0-	-0-
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	60	1	4807	3	N	-0-	-0-
07	5301 X	5104	-0-	-197	-0-	69	1	5035	3	N	-0-	-0-
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356												
02	2800 N	4479	-0-	1679	1679	192	1	4287	3	N	-0-	-0-
03	1783 N	104	-0-	-1679	-0-	4	1	100	3	N	-0-	-0-
04	540 N	76	-0-	-464	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
05	806 X	43	-0-	-763	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-
06	780 X	8	-0-	-772	-0-	8	3			N	-0-	-0-
07	806 X	104	-0-	-702	-0-	4	1	100	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	1103	1	9644	3	Y	32	47	1	9
03	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	35	9	1484	1	Y	15	11	1	13
04	12570 X	-0-	-0-	-12570	-0-	17	9			Y	-0-			13
05	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-			13
06	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-			13
07	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	1593	1	12334	3	Y	32			45
						35	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	372	1	3250	3	Y	32	47	1	4
03	3627 X	2901	-0-	-726	-0-	35	9	322	1	Y	14	10	1	8
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	15	9			Y	-0-			8
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			8
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-			8
07	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	665	1	5148	3	Y	26			34
						29	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	362	1	3160	3	Y	61	88	1	17
03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	67	9	283	1	Y	49	29	1	37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9			Y	-0-			37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	647	1	5011	3	Y	49			86
						54	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
02	1008 N	671	-0-	-337	-0-	64	1	557	3	Y	45	30	1	37
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	50	9	71	1	Y	60	53	1	44
04	960 N	613	-0-	-347	-0-	66	9	49	1	Y	36	61	1	19
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	40	9	30	1	Y	32	31	1	20
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	9	53	1	Y	25			45
07	620 N	87	-0-	-533	-0-	28	9	6	1	Y	34	62	1	17
						37	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	7H	RRCID	-> 270870	COMPL.	DATE 09/13/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.10652	- 15800	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-		1075	1	9397	3	Y	32	47	1	13
03	11005 X	7341	-0-	-3664	-0-		35	9							
04	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-		818	1	6506	3	Y	15	11	1	17
05	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-		17	9							
06	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-						Y	-0-			17
07	11625 X	9198	-0-	-2427	-0-		1048	1	8111	3	Y	-0-			17
							39	9				35			52

DORA MARTIN A				WELL #:	8H	RRCID	-> 270926	COMPL.	DATE 04/19/2013	TOTAL	DEPTH	11052	PERF.10976	- 17041	
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		161	1	3592	3	Y	-0-			6
03	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-		52	1	1193	3	Y	-0-			6
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-		61	1	1004	3	Y	-0-			6
05	969 X	969	-0-	-0-	-0-		38	1	931	3	Y	-0-			6
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-		22	1	448	3	Y	-0-			6
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-		2	1	56	3	Y	-0-			6

DORA MARTIN A				WELL #:	9H	RRCID	-> 270928	COMPL.	DATE 04/09/2013	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11047	- 17238	
02	3528 X	3520	-0-	-8	-0-		151	1	3369	3	Y	-0-			6
03	3906 X	3080	-0-	-826	-0-		128	1	2952	3	Y	-0-			6
04	3780 X	2390	-0-	-1390	-0-		137	1	2253	3	Y	-0-			6
05	3906 X	2142	-0-	-1764	-0-		81	1	2058	3	Y	-0-			6
06	3780 X	1098	-0-	-2682	-0-		54	1	1047	3	Y	-0-			6
07	3906 X	1639	-0-	-2267	-0-		69	1	1570	3	Y	-0-			6

WILLIE RANCH				WELL #:	5H	RRCID	-> 270940	COMPL.	DATE 04/02/2013	TOTAL	DEPTH	10511	PERF.10750	- 15405	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
05	3100 N	105005	-0-	101905	101905		4094	1	100911	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	148731	-0-	145731	247636		6958	1	141773	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	138334	-0-	135234	382870		5846	1	132488	3	Y	-0-			-0-

LOWRY UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 270941	COMPL.	DATE 03/22/2013	TOTAL	DEPTH	11275	PERF.11330	- 17304	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		50	1	1163	3	N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-		37	1	605	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3139	-0-	39	39		122	1	3017	3	N	-0-			-0-
06	2048 N	2009	-0-	-39	-0-		94	1	1915	3	N	-0-			-0-
07	527 N	239	-0-	-288	-0-		10	1	229	3	N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO				WELL #:	801H	RRCID	-> 270943	COMPL.	DATE 04/01/2024	TOTAL	DEPTH	11212	PERF.11515	- 16494	
02	4256 X	2916	-0-	-1340	-0-		125	1	2791	3	N	-0-			23
03	4712 X	3728	-0-	-984	-0-		155	1	3573	3	N	-0-			23
04	4560 X	2696	-0-	-1864	-0-		155	1	2541	3	N	-0-			23
05	4092 X	1089	-0-	-3003	-0-		42	1	1047	3	N	-0-			23
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		170	1	3462	3	N	-0-			23
07	3720 X	2821	-0-	-899	-0-		119	1	2702	3	N	-0-			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
DORA MARTIN A		WELL #:		17H	RRCID ->	270979	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.10960 -	17031		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		1 1	27	3	Y	-0-			3
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1	31	3	Y	-0-			3
04		12 X	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11	3	Y	-0-			3
05		31 X	3	-0-	-28	-0-		3 3			Y	-0-			3
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
07		134 X	134	-0-	-0-	-0-		6 1	128	3	Y	-0-			3
DORA MARTIN 1716															
		WELL #:		3H	RRCID ->	271159	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.10937 -	15400		
02		776 X	776	-0-	-0-	-0-		33 1	743	3	Y	-0-			-0-
03		453 X	453	-0-	-0-	-0-		19 1	434	3	Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORA MARTIN 1716															
		WELL #:		2H	RRCID ->	271160	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.11175 -	17356		
02		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-		79 1	1752	3	Y	3			29
								3 9							
03		853 X	853	-0-	-0-	-0-		35 1	818	3	Y	-0-			29
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		77 1	1267	3	Y	-0-			29
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		44 1	1083	3	Y	-0-			29
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		58 1	1177	3	Y	-0-			29
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-		35 1	791	3	Y	-0-			29
WK UNIT 14															
		WELL #:		1H	RRCID ->	271202	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10405 -	15007		
02		1146 X	-0-	-0-	-1146	-0-					N	31	27 1		62
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153			215
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	80 1		148
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	114 1		50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63			113
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			123
VOLZ-STATE 1592 G. U.															
		WELL #:		7H	RRCID ->	271398	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10975 -	14905		
02		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-		84 1	5836	3	N	-0-			-0-
03		3565 X	2870	-0-	-695	-0-		37 1	2833	3	N	-0-			-0-
04		5160 X	2655	-0-	-2505	-0-		34 1	2621	3	N	-0-			-0-
05		5332 X	2313	-0-	-3019	-0-		48 1	2265	3	N	-0-			-0-
06		5160 X	2865	-0-	-2295	-0-		35 1	2830	3	N	-0-			-0-
07		5332 X	4263	-0-	-1069	-0-		58 1	4205	3	N	-0-			-0-
DAMMIER STATE															
		WELL #:		1H	RRCID ->	271663	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL	DEPTH	10066	PERF.10508 -	14658		
02		196 X	4	-0-	-192	-0-		4 3			N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-			-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-		1 1	69	3	N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-			-0-
07		62 N	7	-0-	-55	-0-		7 3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	2622	-0-	-234	-0-	2608	2	14	9	Y	13					17
03	3162 X	2901	-0-	-261	-0-	2898	2	3	9	Y	3					20
04	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	2802	2	8	9	Y	7		15	1		12
05	2914 X	2172	-0-	-742	-0-	2154	2	18	9	Y	16		28	1		-0-
06	2820 X	2783	-0-	-37	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
07	2914 X	2832	-0-	-82	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084																
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	49	1	3377	3	Y	-0-					-0-
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	38	1	2947	3	Y	-0-					-0-
04	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	24	1	1852	3	Y	-0-					-0-
05	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	29	1	1361	3	Y	-0-					-0-
06	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	19	1	1537	3	Y	-0-					-0-
07	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	55	1	4016	3	Y	-0-					-0-
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964																
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	N	-0-					-0-
03	744 X	247	-0-	-497	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
04	660 N	384	-0-	-276	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-
05	1054 N	479	-0-	-575	-0-	19	1	460	3	N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411																
02	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	467	1	10395	3	N	-0-					-0-
03	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	424	1	9776	3	N	-0-					-0-
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	270	1	4442	3	N	-0-					-0-
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	3	N	-0-					-0-
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	147	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-					-0-
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742																
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	65	1	671	3	N	122	132	1			70
						134	9									
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	31	36	1			65
						34	9									
04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	75	1	545	3	N	108					173
						119	9									
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	228	3	56	9	N	51	144	1			80
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	9	3	9	9	N	8					88
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																
02	17 X	10	-0-	-7	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	112	1	7710	3	N	-0-		-0-
03	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	119	1	9215	3	N	-0-		-0-
04	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	106	1	8207	3	N	-0-		-0-
05	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	203	1	9464	3	N	-0-		-0-
06	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	110	1	8868	3	N	-0-		-0-
07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	123	1	8959	3	N	-0-		-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138													
02	12096 X	10557	-0-	-1539	-0-	10557	2			Y	-0-		-0-
03	13392 X	11992	-0-	-1400	-0-	11992	2			Y	-0-		-0-
04	12360 X	11162	-0-	-1198	-0-	11162	2			Y	-0-		-0-
05	11687 X	8053	-0-	-3634	-0-	8053	2			Y	-0-		-0-
06	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			Y	-0-		-0-
07	11997 X	11086	-0-	-911	-0-	11086	2			Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123													
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	95	1	2115	3	N	-0-		-0-
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	176	1	4047	3	N	-0-		-0-
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	200	1	3280	3	N	-0-		-0-
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1558	3	N	-0-		-0-
06	71 X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-		-0-
07	871 X	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520													
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	62 X	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410													
02	29736 X	28281	-0-	-1455	-0-	2897	1	25321	3	Y	57	49 1	11
						63	9						
03	32426 X	31133	-0-	-1293	-0-	3468	1	27599	3	Y	60	57 1	14
						66	9						
04	31110 X	29319	-0-	-1791	-0-	2517	1	26745	3	Y	52	61 1	5
						57	9						
05	31961 X	29661	-0-	-2300	-0-	1540	1	28056	3	Y	59	55 1	9
						65	9						
06	30630 X	28207	-0-	-2423	-0-	3176	1	24984	3	Y	43	40 1	12
						47	9						
07	31310 X	31202	-0-	-108	-0-	3561	1	27568	3	Y	66	74 1	4
						73	9						

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911													
02	21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	305	1	21064	3	Y	-0-		-0-
03	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	270	1	20892	3	Y	-0-		-0-
04	22560 X	14282	-0-	-8278	-0-	182	1	14100	3	Y	-0-		-0-
05	23312 X	21808	-0-	-1504	-0-	457	1	21351	3	Y	-0-		-0-
06	22560 X	20052	-0-	-2508	-0-	247	1	19805	3	Y	-0-		-0-
07	23312 X	19609	-0-	-3703	-0-	266	1	19343	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3332 X	2301	-0-	-1031	-0-	33 1	2268 3	Y	-0-		-0-	
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	50 1	3850 3	Y	-0-		-0-	
04	4740 X	3193	-0-	-1547	-0-	41 1	3152 3	Y	-0-		-0-	
05	4898 X	3501	-0-	-1397	-0-	73 1	3428 3	Y	-0-		-0-	
06	4740 X	2787	-0-	-1953	-0-	34 1	2753 3	Y	-0-		-0-	
07	3906 X	2997	-0-	-909	-0-	41 1	2956 3	Y	-0-		-0-	
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
02	23849 X	23849	-0-	-0-	-0-	340 1	23509 3	Y	-0-		-0-	
03	30795 X	30795	-0-	-0-	-0-	393 1	30402 3	Y	-0-		-0-	
04	23217 X	23217	-0-	-0-	-0-	296 1	22921 3	Y	-0-		-0-	
05	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	627 1	29275 3	Y	-0-		-0-	
06	25560 X	24360	-0-	-1200	-0-	300 1	24060 3	Y	-0-		-0-	
07	28210 X	21198	-0-	-7012	-0-	288 1	20910 3	Y	-0-		-0-	
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
02	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	178 1	12316 3	Y	-0-		-0-	
03	13861 X	13861	-0-	-0-	-0-	177 1	13684 3	Y	-0-		-0-	
04	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	124 1	9584 3	Y	-0-		-0-	
05	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	239 1	11186 3	Y	-0-		-0-	
06	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	135 1	10801 3	Y	-0-		-0-	
07	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	154 1	11201 3	Y	-0-		-0-	
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
02	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	12343 2		Y	-0-		-0-	
03	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	12856 2		Y	-0-		-0-	
04	11460 X	2973	-0-	-8487	-0-	2973 2		Y	-0-		-0-	
05	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	46 1	14108 2	Y	-0-		-0-	
06	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	93 1	11493 2	Y	-0-		-0-	
07	11842 X	10975	-0-	-867	-0-	130 1	10845 2	Y	-0-		-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
02	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	95 1	6554 3	Y	-0-		-0-	
03	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	92 1	7142 3	Y	-0-		-0-	
04	7650 X	5891	-0-	-1759	-0-	75 1	5816 3	Y	-0-		-0-	
05	7905 X	5910	-0-	-1995	-0-	124 1	5786 3	Y	-0-		-0-	
06	7650 X	6698	-0-	-952	-0-	82 1	6616 3	Y	-0-		-0-	
07	7347 X	7069	-0-	-278	-0-	96 1	6973 3	Y	-0-		-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
02	20384 X	16446	-0-	-3938	-0-	1682 1	14700 3	Y	58	51 1		12
03	22568 X	13987	-0-	-8581	-0-	1555 1	12377 3	Y	50	49 1		13
04	20100 X	17863	-0-	-2237	-0-	1532 1	16283 3	Y	44	52 1		5
05	19654 X	17167	-0-	-2487	-0-	891 1	16229 3	Y	43	40 1		8
06	18510 X	13840	-0-	-4670	-0-	1556 1	12240 3	Y	40	36 1		12
07	18445 X	16486	-0-	-1959	-0-	1879 1	14548 3	Y	54	61 1		5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
02	23128	X	22363	-0-	-765	-0-	319	1	22044	3	Y	-0-	-0-
03	25606	X	22809	-0-	-2797	-0-	291	1	22518	3	Y	-0-	-0-
04	24780	X	15641	-0-	-9139	-0-	200	1	15441	3	Y	-0-	-0-
05	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	563	1	26304	3	Y	-0-	-0-
06	24780	X	22147	-0-	-2633	-0-	272	1	21875	3	Y	-0-	-0-
07	24769	X	21011	-0-	-3758	-0-	285	1	20726	3	Y	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10703 - 14900													
02	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	256	1	17692	3	N	-0-	-0-
03	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	232	1	17911	3	N	-0-	-0-
04	21420	X	12413	-0-	-9007	-0-	158	1	12255	3	N	-0-	-0-
05	22134	X	17156	-0-	-4978	-0-	360	1	16796	3	N	-0-	-0-
06	21420	X	15574	-0-	-5846	-0-	192	1	15382	3	N	-0-	-0-
07	19871	X	17116	-0-	-2755	-0-	232	1	16884	3	N	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 10251 - 15970													
02	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	293	1	20264	3	Y	-0-	-0-
03	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	253	1	19525	3	Y	-0-	-0-
04	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	189	1	14600	3	Y	-0-	-0-
05	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	421	1	19659	3	Y	-0-	-0-
06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	190	1	15236	3	Y	-0-	-0-
07	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	239	1	17333	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 10065 - 15035													
02	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	327	1	22574	3	Y	-0-	-0-
03	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	295	1	22793	3	Y	-0-	-0-
04	21810	X	18825	-0-	-2985	-0-	240	1	18585	3	Y	-0-	-0-
05	22537	X	21097	-0-	-1440	-0-	442	1	20655	3	Y	-0-	-0-
06	21810	X	18382	-0-	-3428	-0-	226	1	18156	3	Y	-0-	-0-
07	22537	X	18329	-0-	-4208	-0-	249	1	18080	3	Y	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720													
02	11508	X	10315	-0-	-1193	-0-	10293	2	22	9	Y	20	26
03	12741	X	10416	-0-	-2325	-0-	10412	2	4	9	Y	4	30
04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12569	2	11	9	Y	10	20
05	11408	X	9225	-0-	-2183	-0-	9207	2	18	9	Y	16	2
06	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			Y	-0-	2
07	12989	X	11053	-0-	-1936	-0-	11053	2			Y	-0-	2
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884													
02	25396	X	20627	-0-	-4769	-0-	294	1	20333	3	Y	-0-	-0-
03	28117	X	22418	-0-	-5699	-0-	286	1	22132	3	Y	-0-	-0-
04	25440	X	19057	-0-	-6383	-0-	243	1	18814	3	Y	-0-	-0-
05	26257	X	24652	-0-	-1605	-0-	517	1	24135	3	Y	-0-	-0-
06	25410	X	22088	-0-	-3322	-0-	272	1	21816	3	Y	-0-	-0-
07	22847	X	21322	-0-	-1525	-0-	290	1	21032	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625													
02	30715	X	30715	-0-	-0-	-0-	438	1	30277	3	Y	-0-	-0-
03	31112	X	31112	-0-	-0-	-0-	397	1	30715	3	Y	-0-	-0-
04	34110	X	27814	-0-	-6296	-0-	355	1	27459	3	Y	-0-	-0-
05	35247	X	28507	-0-	-6740	-0-	597	1	27910	3	Y	-0-	-0-
06	34110	X	27567	-0-	-6543	-0-	339	1	27228	3	Y	-0-	-0-
07	34007	X	31308	-0-	-2699	-0-	425	1	30883	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	10416 X	9707	-0-	-709	-0-	139	1	9568	3	Y	-0-		-0-	
03	11532 X	8437	-0-	-3095	-0-	108	1	8329	3	Y	-0-		-0-	
04	11910 X	8510	-0-	-3400	-0-	109	1	8401	3	Y	-0-		-0-	
05	12307 X	7931	-0-	-4376	-0-	166	1	7765	3	Y	-0-		-0-	
06	11910 X	7229	-0-	-4681	-0-	89	1	7140	3	Y	-0-		-0-	
07	10757 X	8685	-0-	-2072	-0-	118	1	8567	3	Y	-0-		-0-	
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905														
02	23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	336	1	23224	3	Y	-0-		-0-	
03	28390 X	28390	-0-	-0-	-0-	363	1	28027	3	Y	-0-		-0-	
04	23948 X	23948	-0-	-0-	-0-	306	1	23642	3	Y	-0-		-0-	
05	20648 X	20648	-0-	-0-	-0-	433	1	20215	3	Y	-0-		-0-	
06	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	154	1	12352	3	Y	-0-		-0-	
07	24940 X	24940	-0-	-0-	-0-	339	1	24601	3	Y	-0-		-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245														
02	15904 X	12023	-0-	-3881	-0-	172	1	11851	3	Y	-0-		-0-	
03	17608 X	14045	-0-	-3563	-0-	179	1	13866	3	Y	-0-		-0-	
04	18120 X	11766	-0-	-6354	-0-	150	1	11616	3	Y	-0-		-0-	
05	18724 X	12204	-0-	-6520	-0-	256	1	11948	3	Y	-0-		-0-	
06	18120 X	11309	-0-	-6811	-0-	139	1	11170	3	Y	-0-		-0-	
07	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	198	1	14412	3	Y	-0-		-0-	
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970														
02	17360 X	17226	-0-	-134	-0-	17226	2		N	-0-			-0-	
03	19220 X	18910	-0-	-310	-0-	18910	2		N	-0-			-0-	
04	18720 X	18276	-0-	-444	-0-	18276	2		N	-0-			-0-	
05	19344 X	13528	-0-	-5816	-0-	13528	2		N	-0-			-0-	
06	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2		N	-0-			-0-	
07	19065 X	18299	-0-	-766	-0-	18299	2		N	-0-			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300														
02	26768 X	25606	-0-	-1162	-0-	365	1	25241	3	Y	-0-		-0-	
03	29636 X	29618	-0-	-18	-0-	378	1	29240	3	Y	-0-		-0-	
04	28680 X	21282	-0-	-7398	-0-	272	1	21010	3	Y	-0-		-0-	
05	29109 X	26426	-0-	-2683	-0-	554	1	25872	3	Y	-0-		-0-	
06	28170 X	19582	-0-	-8588	-0-	241	1	19341	3	Y	-0-		-0-	
07	29605 X	23847	-0-	-5758	-0-	324	1	23523	3	Y	-0-		-0-	
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708														
02	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	1861	1	9735	3	Y	-0-		-0-	
03	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	174	1	12668	3	Y	-0-		-0-	
04	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	141	1	12931	3	Y	-0-		-0-	
05	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	51	1	11526	3	Y	-0-		-0-	
06	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	64	1	10979	3	Y	-0-		-0-	
07	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11	1	11114	3	Y	-0-		-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945														
02	27104 X	26114	-0-	-990	-0-	373	1	25741	3	Y	-0-		-0-	
03	30008 X	25163	-0-	-4845	-0-	321	1	24842	3	Y	-0-		-0-	
04	29040 X	17161	-0-	-11879	-0-	219	1	16942	3	Y	-0-		-0-	
05	30008 X	25030	-0-	-4978	-0-	525	1	24505	3	Y	-0-		-0-	
06	29040 X	20773	-0-	-8267	-0-	256	1	20517	3	Y	-0-		-0-	
07	28923 X	21426	-0-	-7497	-0-	291	1	21135	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	10836 X	9242	-0-	-1594	-0-	949	1	8293	3	N	-0-			-0-
03	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	1398	1	11129	3	N	-0-			-0-
04	11610 X	10604	-0-	-1006	-0-	912	1	9692	3	N	-0-			-0-
05	10757 X	10390	-0-	-367	-0-	541	1	9849	3	N	-0-			-0-
06	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	1159	1	9121	3	N	-0-			-0-
07	12524 X	10169	-0-	-2355	-0-	1163	1	9006	3	N	-0-			-0-
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928														
02	9548 X	7772	-0-	-1776	-0-	7772	2			N	-0-			-0-
03	10571 X	6390	-0-	-4181	-0-	6390	2			N	-0-			-0-
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			-0-
05	10571 X	7	-0-	-10564	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-			-0-
07	8618 X	3	-0-	-8615	-0-	3	2			N	-0-			-0-
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630														
02	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	193	1	13342	3	Y	-0-			-0-
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	160	1	12374	3	Y	-0-			-0-
04	9690 X	8495	-0-	-1195	-0-	108	1	8387	3	Y	-0-			-0-
05	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	211	1	9833	3	Y	-0-			-0-
06	9690 X	5418	-0-	-4272	-0-	67	1	5351	3	Y	-0-			-0-
07	10013 X	4473	-0-	-5540	-0-	61	1	4412	3	Y	-0-			-0-
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355														
02	15428 X	13623	-0-	-1805	-0-	1393	1	12178	3	Y	47	51	1	16
						52	9							
03	17081 X	14874	-0-	-2207	-0-	1656	1	13182	3	Y	33	38	1	11
						36	9							
04	16530 X	14956	-0-	-1574	-0-	1283	1	13628	3	Y	41	26	1	26
						45	9							
05	15903 X	8733	-0-	-7170	-0-	453	1	8258	3	Y	20	24	1	22
						22	9							
06	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	1813	1	14261	3	Y	45			67
						50	9							
07	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	1998	1	15465	3	Y	40	98	1	9
						44	9							
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645														
02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	22	1	1499	3	N	-0-			-0-
03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	22	1	1720	3	N	-0-			-0-
04	1950 X	1126	-0-	-824	-0-	14	1	1112	3	N	-0-			-0-
05	2015 X	1708	-0-	-307	-0-	36	1	1672	3	N	-0-			-0-
06	1950 X	993	-0-	-957	-0-	12	1	981	3	N	-0-			-0-
07	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	25	1	1849	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	23	1	1586	3	Y	-0-	-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	13	1	989	3	Y	-0-	-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	15	1	1176	3	Y	-0-	-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	27	1	1284	3	Y	-0-	-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	17	1	1333	3	Y	-0-	-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	23	1	1700	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													
02	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	191	1	13186	3	Y	-0-	-0-
03	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	195	1	15052	3	Y	-0-	-0-
04	14280	X	13217	-0-	-1063	-0-	169	1	13048	3	Y	-0-	-0-
05	14818	X	13957	-0-	-861	-0-	293	1	13664	3	Y	-0-	-0-
06	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	177	1	14190	3	Y	-0-	-0-
07	15252	X	14689	-0-	-563	-0-	199	1	14490	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515													
02	18172	X	15464	-0-	-2708	-0-	221	1	15243	3	Y	-0-	-0-
03	20119	X	14140	-0-	-5979	-0-	181	1	13959	3	Y	-0-	-0-
04	19470	X	11859	-0-	-7611	-0-	151	1	11708	3	Y	-0-	-0-
05	20119	X	16159	-0-	-3960	-0-	339	1	15820	3	Y	-0-	-0-
06	18750	X	13664	-0-	-5086	-0-	168	1	13496	3	Y	-0-	-0-
07	17112	X	12546	-0-	-4566	-0-	170	1	12376	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845													
02	45780	X	45248	-0-	-532	-0-	646	1	44602	3	N	-0-	-0-
03	50685	X	50537	-0-	-148	-0-	646	1	49891	3	N	-0-	-0-
04	46350	X	36461	-0-	-9889	-0-	465	1	35996	3	N	-0-	-0-
05	50096	X	47293	-0-	-2803	-0-	991	1	46302	3	N	-0-	-0-
06	48480	X	46714	-0-	-1766	-0-	575	1	46139	3	N	-0-	-0-
07	54393	X	54393	-0-	-0-	-0-	739	1	53654	3	N	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493													
02	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	293	1	20209	3	Y	-0-	-0-
03	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	169	1	13039	3	Y	-0-	-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	112	1	8671	3	Y	-0-	-0-
05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	249	1	11651	3	Y	-0-	-0-
06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	169	1	13556	3	Y	-0-	-0-
07	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	189	1	13752	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825													
02	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	199	1	13717	3	Y	-0-	-0-
03	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	183	1	14130	3	Y	-0-	-0-
04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	159	1	12287	3	Y	-0-	-0-
05	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	350	1	16367	3	Y	-0-	-0-
06	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	172	1	13814	3	Y	-0-	-0-
07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	187	1	13582	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025													
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	143	1	9875	3	Y	-0-	-0-
03	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	141	1	10894	3	Y	-0-	-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	117	1	9024	3	Y	-0-	-0-
05	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	308	1	14381	3	Y	-0-	-0-
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	150	1	12062	3	Y	-0-	-0-
07	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	152	1	11043	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
02	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	72	1	4953	3	Y	-0-	-0-
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	67	1	5210	3	Y	-0-	-0-
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	50	1	3849	3	Y	-0-	-0-
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	100	1	4673	3	Y	-0-	-0-
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	55	1	4433	3	Y	-0-	-0-
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	61	1	4418	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474												
02	47891 X	47891	-0-	-0-	-0-	684	1	47207	3	Y	-0-	-0-
03	48552 X	48552	-0-	-0-	-0-	620	1	47932	3	Y	-0-	-0-
04	35859 X	35859	-0-	-0-	-0-	458	1	35401	3	Y	-0-	-0-
05	46854 X	46854	-0-	-0-	-0-	982	1	45872	3	Y	-0-	-0-
06	43362 X	43362	-0-	-0-	-0-	533	1	42829	3	Y	-0-	-0-
07	44381 X	44381	-0-	-0-	-0-	603	1	43778	3	Y	-0-	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315												
02	25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	367	1	25363	3	Y	-0-	-0-
03	26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	335	1	25911	3	Y	-0-	-0-
04	27090 X	25086	-0-	-2004	-0-	320	1	24766	3	Y	-0-	-0-
05	29720 X	29720	-0-	-0-	-0-	623	1	29097	3	Y	-0-	-0-
06	27090 X	24000	-0-	-3090	-0-	295	1	23705	3	Y	-0-	-0-
07	27993 X	24083	-0-	-3910	-0-	327	1	23756	3	Y	-0-	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065												
02	21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	306	1	21126	3	Y	-0-	-0-
03	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	239	1	18436	3	Y	-0-	-0-
04	19590 X	14135	-0-	-5455	-0-	180	1	13955	3	Y	-0-	-0-
05	20243 X	19751	-0-	-492	-0-	414	1	19337	3	Y	-0-	-0-
06	19590 X	16728	-0-	-2862	-0-	206	1	16522	3	Y	-0-	-0-
07	20243 X	16719	-0-	-3524	-0-	227	1	16492	3	Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942												
02	15568 X	14771	-0-	-797	-0-	14771	2			Y	-0-	-0-
03	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			Y	-0-	-0-
04	20340 X	15055	-0-	-5285	-0-	15055	2			Y	-0-	-0-
05	23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	76	1	23242	2	Y	-0-	-0-
06	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	194	1	23980	2	Y	-0-	-0-
07	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	264	1	22008	2	Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974												
02	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	18540	2			Y	-0-	-0-
03	21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	21714	2			Y	-0-	-0-
04	20550 X	2247	-0-	-18303	-0-	2247	2			Y	-0-	-0-
05	21235 X	15019	-0-	-6216	-0-	49	1	14970	2	Y	-0-	-0-
06	20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	166	1	20464	2	Y	-0-	-0-
07	21235 X	16974	-0-	-4261	-0-	201	1	16773	2	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	1625	1	14207	3	Y	97	95	1		18
03	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	107	9	13943	3	Y	84	90	1		12
04	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	1752	1	10847	3	Y	56	50	1		18
05	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	92	9	13564	3	Y	61	64	1		15
06	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	1021	1	11452	3	Y	33	36	1		12
07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	62	9	11896	3	Y	42	40	1		14
						745	1								
						67	9								
						1456	1								
						36	9								
						1537	1								
						46	9								
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560															
02	15400 X	14403	-0-	-997	-0-	1469	1	12839	3	Y	86	88	1		10
03	17050 X	15807	-0-	-1243	-0-	95	9	13953	3	Y	92	95	1		7
04	16500 X	14372	-0-	-2128	-0-	1753	1	13052	3	Y	84	72	1		19
05	16089 X	15037	-0-	-1052	-0-	101	9	14213	3	Y	40	52	1		7
06	15570 X	13108	-0-	-2462	-0-	1228	1	11587	3	Y	44	43	1		8
07	15934 X	12929	-0-	-3005	-0-	92	9	11405	3	Y	46	44	1		10
						780	1								
						44	9								
						1473	1								
						48	9								
						1473	1								
						51	9								
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535															
02	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	1859	1	16249	3	Y	130	131	1		22
03	20057 X	19658	-0-	-399	-0-	143	9	17323	3	Y	144	149	1		17
04	19410 X	18372	-0-	-1038	-0-	2177	1	16653	3	Y	138	117	1		38
05	20212 X	17685	-0-	-2527	-0-	158	9	16688	3	Y	74	92	1		20
06	19560 X	15557	-0-	-4003	-0-	1567	1	13748	3	Y	55	59	1		16
07	20212 X	16425	-0-	-3787	-0-	152	9	14488	3	Y	60	58	1		18
						916	1								
						81	9								
						1748	1								
						61	9								
						1871	1								
						66	9								
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355															
02	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	1128	1	9863	3	Y	80	79	1		12
03	11377 X	11309	-0-	-68	-0-	88	9	9979	3	Y	69	74	1		7
04	11280 X	9871	-0-	-1409	-0-	1254	1	8970	3	Y	52	45	1		14
05	12276 X	10687	-0-	-1589	-0-	76	9	10071	3	Y	57	59	1		12
06	11880 X	9578	-0-	-2302	-0-	844	1	8467	3	Y	32	35	1		9
07	12276 X	8957	-0-	-3319	-0-	57	9	7892	3	Y	42	39	1		12
						553	1								
						63	9								
						1076	1								
						35	9								
						1019	1								
						46	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	0
02	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	1261	1	11023	3	Y	33	31	1	5
03	13485 X	13088	-0-	-397	-0-	1454	1	11575	3	Y	54	53	1	6
04	13050 X	12169	-0-	-881	-0-	1042	1	11074	3	Y	48	41	1	13
05	13640 X	11270	-0-	-2370	-0-	584	1	10643	3	Y	39	43	1	9
06	13200 X	10743	-0-	-2457	-0-	1203	1	9461	3	Y	72	65	1	16
07	13640 X	9915	-0-	-3725	-0-	1125	1	8707	3	Y	75	71	1	20
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
02	9576 X	9262	-0-	-314	-0-	944	1	8252	3	Y	60	52	1	11
03	10540 X	9814	-0-	-726	-0-	1089	1	8669	3	Y	51	50	1	12
04	10200 X	9120	-0-	-1080	-0-	780	1	8288	3	Y	47	54	1	5
05	10416 X	10105	-0-	-311	-0-	523	1	9531	3	Y	46	44	1	7
06	9990 X	9619	-0-	-371	-0-	1081	1	8503	3	Y	32	30	1	9
07	10261 X	9911	-0-	-350	-0-	1128	1	8733	3	Y	45	51	1	3
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
02	12712 X	10920	-0-	-1792	-0-	1115	1	9746	3	Y	54	46	1	10
03	14074 X	11561	-0-	-2513	-0-	1283	1	10212	3	Y	60	56	1	14
04	13620 X	10218	-0-	-3402	-0-	875	1	9295	3	Y	44	53	1	5
05	12834 X	10094	-0-	-2740	-0-	523	1	9528	3	Y	39	38	1	6
06	11700 X	9166	-0-	-2534	-0-	1030	1	8099	3	Y	34	30	1	10
07	12090 X	7329	-0-	-4761	-0-	832	1	6441	3	Y	51	57	1	4
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
02	8848 X	7919	-0-	-929	-0-	813	1	7106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9393 X	8568	-0-	-825	-0-	956	1	7612	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8970 X	8183	-0-	-787	-0-	704	1	7479	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9021 X	8370	-0-	-651	-0-	436	1	7934	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8580 X	7981	-0-	-599	-0-	900	1	7081	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8773 X	8189	-0-	-584	-0-	937	1	7252	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360														
02	33544 X	30553	-0-	-2991	-0-	3137	1	27416	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	37138 X	30803	-0-	-6335	-0-	3438	1	27365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35700 X	30562	-0-	-5138	-0-	2629	1	27933	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	36890 X	26530	-0-	-10360	-0-	1381	1	25149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	35700 X	27492	-0-	-8208	-0-	3101	1	24391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	33821 X	27092	-0-	-6729	-0-	3099	1	23993	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13356 X	12993	-0-	-363	-0-	1331 29 9	11633 3	Y	26	23 1				3
03	14477 X	14254	-0-	-223	-0-	1586 43 9	12625 3	Y	39	35 1				7
04	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	1216 37 9	12922 3	Y	34	39 1				2
05	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	771 47 9	14038 3	Y	43	40 1				5
06	13920 X	13049	-0-	-871	-0-	1468 35 9	11546 3	Y	32	30 1				7
07	14663 X	12800	-0-	-1863	-0-	1458 51 9	11291 3	Y	46	53 1				-0-
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
02	11004 X	10731	-0-	-273	-0-	1088 134 9	9509 3	Y	122	118 1				19
03	12183 X	12037	-0-	-146	-0-	1334 85 9	10618 3	Y	77	86 1				10
04	11790 X	11314	-0-	-476	-0-	966 87 9	10261 3	Y	79	67 1				22
05	11966 X	11877	-0-	-89	-0-	611 138 9	11128 3	Y	125	122 1				25
06	11580 X	10992	-0-	-588	-0-	1235 45 9	9712 3	Y	41	52 1				14
07	12028 X	11116	-0-	-912	-0-	1265 54 9	9797 3	Y	49	48 1				15
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
02	8708 X	5848	-0-	-2860	-0-	600 1	5248 3	Y	-0-					-0-
03	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	1538 1	12240 3	Y	-0-					-0-
04	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	1119 1	11893 3	Y	-0-					-0-
05	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	823 1	14988 3	Y	-0-					-0-
06	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	1538 1	12101 3	Y	-0-					-0-
07	13764 X	7029	-0-	-6735	-0-	804 1	6225 3	Y	-0-					-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
02	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	166 1	11462 3	Y	-0-					-0-
03	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	180 1	13923 3	Y	-0-					-0-
04	22560 X	11136	-0-	-11424	-0-	142 1	10994 3	Y	-0-					-0-
05	23312 X	15496	-0-	-7816	-0-	325 1	15171 3	Y	-0-					-0-
06	22560 X	14195	-0-	-8365	-0-	175 1	14020 3	Y	-0-					-0-
07	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	231 1	16751 3	Y	-0-					-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
02	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	289 1	19973 3	Y	-0-					-0-
03	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	249 1	19248 3	Y	-0-					-0-
04	25110 X	11929	-0-	-13181	-0-	152 1	11777 3	Y	-0-					-0-
05	25947 X	17478	-0-	-8469	-0-	366 1	17112 3	Y	-0-					-0-
06	21720 X	15227	-0-	-6493	-0-	187 1	15040 3	Y	-0-					-0-
07	22444 X	13353	-0-	-9091	-0-	181 1	13172 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	10948 X	10835	-0-	-113	-0-	1108 1	9685 3	Y	38	39 1				13
03	11842 X	11325	-0-	-517	-0-	1259 1	10020 3	Y	42	43 1				12
04	11640 X	8839	-0-	-2801	-0-	757 1	8039 3	Y	39	33 1				18
05	12028 X	8512	-0-	-3516	-0-	441 1	8026 3	Y	41	43 1				16
06	11610 X	9797	-0-	-1813	-0-	1100 1	8656 3	Y	37	36 1				17
07	11997 X	8146	-0-	-3851	-0-	929 1	7191 3	Y	24	26 1				15
						42 9								
						46 9								
						43 9								
						45 9								
						41 9								
						41 9								
						26 9								
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
02	11928 X	11698	-0-	-230	-0-	1194 1	10440 3	Y	58	63 1				5
03	13051 X	12457	-0-	-594	-0-	1383 1	11007 3	Y	61	64 1				2
04	12570 X	12202	-0-	-368	-0-	1045 1	11099 3	Y	53	46 1				9
05	12989 X	12079	-0-	-910	-0-	626 1	11402 3	Y	46	50 1				5
06	12540 X	10960	-0-	-1580	-0-	1231 1	9685 3	Y	40	40 1				5
07	12958 X	9866	-0-	-3092	-0-	1124 1	8701 3	Y	37	36 1				6
						64 9								
						67 9								
						58 9								
						51 9								
						44 9								
						41 9								
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
02	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	1570 1	13720 3	Y	81	83 1				9
03	15872 X	6742	-0-	-9130	-0-	748 1	5957 3	Y	34	42 1				1
04	16590 X	12247	-0-	-4343	-0-	1050 1	11152 3	Y	41	35 1				7
05	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	1058 1	19267 3	Y	95	88 1				14
06	16590 X	15423	-0-	-1167	-0-	1733 1	13633 3	Y	52	55 1				11
07	17019 X	7822	-0-	-9197	-0-	892 1	6906 3	Y	22	27 1				6
						89 9								
						37 9								
						45 9								
						105 9								
						57 9								
						24 9								
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
02	19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	277 1	19124 3	N	-0-					-0-
03	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	216 1	16664 3	N	-0-					-0-
04	19140 X	12449	-0-	-6691	-0-	159 1	12290 3	N	-0-					-0-
05	19778 X	15452	-0-	-4326	-0-	324 1	15128 3	N	-0-					-0-
06	19140 X	13519	-0-	-5621	-0-	166 1	13353 3	N	-0-					-0-
07	19778 X	15086	-0-	-4692	-0-	205 1	14881 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	12180 X	11975 -0-	-205 -0-	1227 1	10725 3	Y	21	21	1					1
03	13072 X	13072 -0-	-0- -0-	1455 1	11583 3	Y	31	31	1					1
04	12660 X	12297 -0-	-363 -0-	1055 1	11211 3	Y	28	23	1					6
05	13268 X	12872 -0-	-396 -0-	668 1	12170 3	Y	31	32	1					5
06	12840 X	11670 -0-	-1170 -0-	1311 1	10312 3	Y	43	40	1					8
07	13268 X	11641 -0-	-1627 -0-	1328 1	10285 3	Y	25	27	1					6
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
02	21224 X	20747 -0-	-477 -0-	2124 1	18561 3	Y	56	48	1					29
03	23467 X	22621 -0-	-846 -0-	2520 1	20056 3	Y	41	41	1					29
04	22710 X	21793 -0-	-917 -0-	1869 1	19855 3	Y	63	67	1					25
05	23188 X	22014 -0-	-1174 -0-	1142 1	20794 3	Y	71	65	1					31
06	22380 X	21061 -0-	-1319 -0-	2370 1	18641 3	Y	45	43	1					33
07	22971 X	21319 -0-	-1652 -0-	2430 1	18812 3	Y	70	79	1					24
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
02	12292 X	7877 -0-	-4415 -0-	809 1	7068 3	Y	-0-							-0-
03	13392 X	6172 -0-	-7220 -0-	689 1	5483 3	Y	-0-							-0-
04	12960 X	7733 -0-	-5227 -0-	665 1	7068 3	Y	-0-							-0-
05	12906 X	12906 -0-	-0- -0-	672 1	12234 3	Y	-0-							-0-
06	12210 X	11405 -0-	-805 -0-	1286 1	10119 3	Y	-0-							-0-
07	8711 X	8494 -0-	-217 -0-	972 1	7522 3	Y	-0-							-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
02	11564 X	9664 -0-	-1900 -0-	992 1	8672 3	Y	-0-							-0-
03	11780 X	6385 -0-	-5395 -0-	713 1	5672 3	Y	-0-							-0-
04	11280 X	9795 -0-	-1485 -0-	843 1	8952 3	Y	-0-							-0-
05	11656 X	9037 -0-	-2619 -0-	470 1	8567 3	Y	-0-							-0-
06	11280 X	9581 -0-	-1699 -0-	1081 1	8500 3	Y	-0-							-0-
07	10695 X	7591 -0-	-3104 -0-	868 1	6723 3	Y	-0-							-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
02	12460 X	11422 -0-	-1038 -0-	1173 1	10249 3	Y	-0-							-0-
03	13609 X	12750 -0-	-859 -0-	1423 1	11327 3	Y	-0-							-0-
04	13170 X	12103 -0-	-1067 -0-	1041 1	11062 3	Y	-0-							-0-
05	12927 X	12376 -0-	-551 -0-	644 1	11732 3	Y	-0-							-0-
06	12450 X	11644 -0-	-806 -0-	1313 1	10331 3	Y	-0-							-0-
07	12741 X	10319 -0-	-2422 -0-	1180 1	9139 3	Y	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	22141 X	22141	-0-	-0-	-0-	316	1	21825	3	Y	-0-		-0-
03	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	248	1	19143	3	Y	-0-		-0-
04	28320 X	14135	-0-	-14185	-0-	180	1	13955	3	Y	-0-		-0-
05	29264 X	18894	-0-	-10370	-0-	396	1	18498	3	Y	-0-		-0-
06	28320 X	19523	-0-	-8797	-0-	240	1	19283	3	Y	-0-		-0-
07	24521 X	19326	-0-	-5195	-0-	262	1	19064	3	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940													
02	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	120	1	8313	3	Y	-0-		-0-
03	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	145	1	11214	3	Y	-0-		-0-
04	13200 X	7370	-0-	-5830	-0-	94	1	7276	3	Y	-0-		-0-
05	13640 X	11660	-0-	-1980	-0-	244	1	11416	3	Y	-0-		-0-
06	12900 X	8527	-0-	-4373	-0-	105	1	8422	3	Y	-0-		-0-
07	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	164	1	11894	3	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095													
02	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	245	1	16906	3	Y	-0-		-0-
03	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	331	1	25573	3	Y	-0-		-0-
04	25020 X	17855	-0-	-7165	-0-	228	1	17627	3	Y	-0-		-0-
05	25854 X	21701	-0-	-4153	-0-	455	1	21246	3	Y	-0-		-0-
06	25020 X	22210	-0-	-2810	-0-	273	1	21937	3	Y	-0-		-0-
07	25916 X	21961	-0-	-3955	-0-	298	1	21663	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191													
02	25360 X	25360	-0-	-0-	-0-	362	1	24998	3	Y	-0-		-0-
03	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	291	1	22523	3	Y	-0-		-0-
04	25020 X	16762	-0-	-8258	-0-	214	1	16548	3	Y	-0-		-0-
05	25854 X	19848	-0-	-6006	-0-	416	1	19432	3	Y	-0-		-0-
06	25020 X	18374	-0-	-6646	-0-	226	1	18148	3	Y	-0-		-0-
07	25854 X	18004	-0-	-7850	-0-	245	1	17759	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163													
02	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	290	1	20028	3	Y	-0-		-0-
03	25764 X	25764	-0-	-0-	-0-	329	1	25435	3	Y	-0-		-0-
04	23520 X	18163	-0-	-5357	-0-	232	1	17931	3	Y	-0-		-0-
05	24304 X	20029	-0-	-4275	-0-	420	1	19609	3	Y	-0-		-0-
06	23520 X	18064	-0-	-5456	-0-	222	1	17842	3	Y	-0-		-0-
07	24304 X	17601	-0-	-6703	-0-	239	1	17362	3	Y	-0-		-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190													
02	26388 X	26388	-0-	-0-	-0-	377	1	26011	3	Y	-0-		-0-
03	19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	247	1	19126	3	Y	-0-		-0-
04	24660 X	20390	-0-	-4270	-0-	260	1	20130	3	Y	-0-		-0-
05	25482 X	13272	-0-	-12210	-0-	278	1	12994	3	Y	-0-		-0-
06	24660 X	23512	-0-	-1148	-0-	289	1	23223	3	Y	-0-		-0-
07	25482 X	21738	-0-	-3744	-0-	295	1	21443	3	Y	-0-		-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225													
02	27787 X	27787	-0-	-0-	-0-	397	1	27390	3	Y	-0-		-0-
03	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	193	1	14919	3	Y	-0-		-0-
04	14940 X	12729	-0-	-2211	-0-	162	1	12567	3	Y	-0-		-0-
05	15438 X	12288	-0-	-3150	-0-	258	1	12030	3	Y	-0-		-0-
06	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	192	1	15385	3	Y	-0-		-0-
07	15438 X	12088	-0-	-3350	-0-	164	1	11924	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28787 X	28787	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	28376	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	16335	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	29220 X	15027	-0-	-14193	-0-	-0-	192	1	14835	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	30194 X	10191	-0-	-20003	-0-	-0-	214	1	9977	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	29220 X	11344	-0-	-17876	-0-	-0-	140	1	11204	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	30194 X	19992	-0-	-10202	-0-	-0-	271	1	19721	3	Y	-0-	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
02	26236 X	15087	-0-	-11149	-0-	-0-	1542	1	13479	3	Y	60	52 1	32
03	25203 X	7290	-0-	-17913	-0-	-0-	806	1	6416	3	Y	62	58 1	36
04	24780 X	19302	-0-	-5478	-0-	-0-	1654	1	17575	3	Y	66	74 1	28
05	25606 X	14679	-0-	-10927	-0-	-0-	761	1	13860	3	Y	53	51 1	30
06	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	1	16409	3	Y	49	44 1	35
07	20029 X	20029	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	1	17654	3	Y	86	94 1	27
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
02	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	16696	3	N	-0-	-0-	-0-
03	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	16094	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	11309	3	N	-0-	-0-	-0-
05	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	15770	3	N	-0-	-0-	-0-
06	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	11468	3	N	-0-	-0-	-0-
07	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	15497	3	N	-0-	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
02	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	12772	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	13566	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	15630 X	10448	-0-	-5182	-0-	-0-	133	1	10315	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	16151 X	11527	-0-	-4624	-0-	-0-	242	1	11285	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	15630 X	9844	-0-	-5786	-0-	-0-	121	1	9723	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	14353 X	9494	-0-	-4859	-0-	-0-	129	1	9365	3	Y	-0-	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
02	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	13502	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	13730	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	15630 X	9949	-0-	-5681	-0-	-0-	127	1	9822	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	16151 X	13237	-0-	-2914	-0-	-0-	277	1	12960	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	15630 X	8260	-0-	-7370	-0-	-0-	102	1	8158	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	15159 X	12540	-0-	-2619	-0-	-0-	170	1	12370	3	Y	-0-	-0-	-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
02	6216 X	3844	-0-	-2372	-0-	-0-	55	1	3789	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6882 X	4768	-0-	-2114	-0-	-0-	61	1	4707	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6750 X	5209	-0-	-1541	-0-	-0-	66	1	5143	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6975 X	5052	-0-	-1923	-0-	-0-	106	1	4946	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	5334	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	5630	3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	321	1	22172	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	279	1	21536	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	21360 X	17089	-0-	-4271	-0-	218	1	16871	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	725	1	33853	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	26783 X	26783	-0-	-0-	-0-	329	1	26454	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	24893 X	24678	-0-	-215	-0-	335	1	24343	3	Y	-0-	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082													
02	29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	415	1	28647	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	374	1	28909	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	28590 X	20153	-0-	-8437	-0-	257	1	19896	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	29543 X	22602	-0-	-6941	-0-	474	1	22128	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	28590 X	25347	-0-	-3243	-0-	312	1	25035	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	29543 X	24869	-0-	-4674	-0-	338	1	24531	3	Y	-0-	-0-	-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179													
02	24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	345	1	23808	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	303	1	23425	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	27990 X	19702	-0-	-8288	-0-	251	1	19451	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	29486 X	29486	-0-	-0-	-0-	618	1	28868	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	27990 X	25951	-0-	-2039	-0-	319	1	25632	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	26753 X	23423	-0-	-3330	-0-	318	1	23105	3	Y	-0-	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813													
02	34059 X	34059	-0-	-0-	-0-	486	1	33573	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	35770 X	35770	-0-	-0-	-0-	457	1	35313	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	32160 X	25159	-0-	-7001	-0-	321	1	24838	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	33840 X	33840	-0-	-0-	-0-	709	1	33131	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	32160 X	30265	-0-	-1895	-0-	372	1	29893	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	33232 X	29406	-0-	-3826	-0-	399	1	29007	3	Y	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907													
02	21784 X	18010	-0-	-3774	-0-	257	1	17753	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	24118 X	18837	-0-	-5281	-0-	241	1	18596	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	23340 X	16843	-0-	-6497	-0-	215	1	16628	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	23963 X	18443	-0-	-5520	-0-	387	1	18056	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	20580 X	16322	-0-	-4258	-0-	201	1	16121	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	19933 X	16533	-0-	-3400	-0-	225	1	16308	3	Y	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770													
02	22904 X	22843	-0-	-61	-0-	326	1	22517	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	25358 X	21178	-0-	-4180	-0-	271	1	20907	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	26580 X	20950	-0-	-5630	-0-	267	1	20683	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	27466 X	25019	-0-	-2447	-0-	524	1	24495	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	26580 X	22672	-0-	-3908	-0-	279	1	22393	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	25296 X	22634	-0-	-2662	-0-	307	1	22327	3	Y	-0-	-0-	-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880													
02	20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	287	1	19823	3	N	-0-	-0-	-0-
03	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	269	1	20787	3	N	-0-	-0-	-0-
04	21720 X	13802	-0-	-7918	-0-	176	1	13626	3	N	-0-	-0-	-0-
05	22444 X	21911	-0-	-533	-0-	459	1	21452	3	N	-0-	-0-	-0-
06	21720 X	11064	-0-	-10656	-0-	136	1	10928	3	N	-0-	-0-	-0-
07	22258 X	21596	-0-	-662	-0-	293	1	21303	3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	166	-0-	-206	-0-	3	1	163	3	Y	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	3	Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10468 - 15435														
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	10731	-0-	7631	7631	1220	1	9446	3	Y	59	46	1	13
						65	9							
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
02	8428 X	7532	-0-	-896	-0-	769	1	6722	3	Y	37	33	1	4
						41	9							
03	9331 X	7427	-0-	-1904	-0-	826	1	6577	3	Y	22	25	1	1
						24	9							
04	9030 X	7127	-0-	-1903	-0-	609	1	6475	3	Y	39	32	1	8
						43	9							
05	8339 X	5494	-0-	-2845	-0-	284	1	5169	3	Y	37	39	1	6
						41	9							
06	8070 X	7713	-0-	-357	-0-	867	1	6823	3	Y	21	23	1	4
						23	9							
07	8339 X	2464	-0-	-5875	-0-	281	1	2177	3	Y	5	8	1	1
						6	9							
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
02	16632 X	15551	-0-	-1081	-0-	1592	1	13913	3	Y	42	46	1	6
						46	9							
03	17949 X	17817	-0-	-132	-0-	1983	1	15778	3	Y	51	52	1	5
						56	9							
04	18480 X	7370	-0-	-11110	-0-	630	1	6698	3	Y	38	33	1	10
						42	9							
05	19096 X	8455	-0-	-10641	-0-	438	1	7973	3	Y	40	42	1	8
						44	9							
06	17490 X	8142	-0-	-9348	-0-	914	1	7193	3	Y	32	32	1	8
						35	9							
07	17825 X	6504	-0-	-11321	-0-	743	1	5750	3	Y	10	14	1	4
						11	9							
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
02	29988 X	74	-0-	-29914	-0-	1	1	73	3	N	-0-			-0-
03	33201 X	63	-0-	-33138	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
04	32130 X	74	-0-	-32056	-0-	1	1	73	3	N	-0-			-0-
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			-0-
06	90 X	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	337	1	23296	3	Y	-0-	-0-
03	24273 X	19350	-0-	-4923	-0-	247	1	19103	3	Y	-0-	-0-
04	23580 X	16911	-0-	-6669	-0-	216	1	16695	3	Y	-0-	-0-
05	24366 X	17678	-0-	-6688	-0-	371	1	17307	3	Y	-0-	-0-
06	23580 X	17994	-0-	-5586	-0-	221	1	17773	3	Y	-0-	-0-
07	24366 X	16947	-0-	-7419	-0-	230	1	16717	3	Y	-0-	-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615												
02	20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	872	1	19424	3	Y	-0-	-0-
03	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	879	1	20253	3	Y	-0-	-0-
04	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	927	1	15243	3	Y	-0-	-0-
05	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	816	1	20100	3	Y	-0-	-0-
06	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	877	1	17867	3	Y	-0-	-0-
07	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	961	1	21768	3	Y	-0-	-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005												
02	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	657	1	14635	3	Y	-0-	-0-
03	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	679	1	15645	3	Y	-0-	-0-
04	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	700	1	11500	3	Y	-0-	-0-
05	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	538	1	13263	3	Y	-0-	-0-
06	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	731	1	14888	3	Y	-0-	-0-
07	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	667	1	15109	3	Y	-0-	-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929												
02	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	365	1	8137	3	Y	-0-	-0-
03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	236	1	5429	3	Y	-0-	-0-
04	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	489	1	8037	3	Y	-0-	-0-
05	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	438	1	10804	3	Y	-0-	-0-
06	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	501	1	10205	3	Y	-0-	-0-
07	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	319	1	7232	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661												
02	11928 X	10189	-0-	-1739	-0-	145	1	10044	3	Y	-0-	-0-
03	13206 X	11189	-0-	-2017	-0-	143	1	11046	3	Y	-0-	-0-
04	13650 X	10292	-0-	-3358	-0-	131	1	10161	3	Y	-0-	-0-
05	14105 X	11187	-0-	-2918	-0-	234	1	10953	3	Y	-0-	-0-
06	11970 X	9094	-0-	-2876	-0-	112	1	8982	3	Y	-0-	-0-
07	11284 X	10009	-0-	-1275	-0-	136	1	9873	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605												
02	11816 X	8675	-0-	-3141	-0-	124	1	8551	3	Y	-0-	-0-
03	13082 X	9481	-0-	-3601	-0-	121	1	9360	3	Y	-0-	-0-
04	12660 X	8248	-0-	-4412	-0-	105	1	8143	3	Y	-0-	-0-
05	13082 X	10614	-0-	-2468	-0-	222	1	10392	3	Y	-0-	-0-
06	10620 X	9514	-0-	-1106	-0-	117	1	9397	3	Y	-0-	-0-
07	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	133	1	9624	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505												
02	14448 X	11686	-0-	-2762	-0-	167	1	11519	3	Y	-0-	-0-
03	15996 X	11835	-0-	-4161	-0-	151	1	11684	3	Y	-0-	-0-
04	15480 X	11204	-0-	-4276	-0-	143	1	11061	3	Y	-0-	-0-
05	15996 X	13863	-0-	-2133	-0-	291	1	13572	3	Y	-0-	-0-
06	14340 X	12499	-0-	-1841	-0-	154	1	12345	3	Y	-0-	-0-
07	12927 X	12377	-0-	-550	-0-	168	1	12209	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29911 X	29911	-0-	-0-	-0-	427	1	29484	3	Y	-0-		-0-
03	30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	393	1	30349	3	Y	-0-		-0-
04	35220 X	24354	-0-	-10866	-0-	311	1	24043	3	Y	-0-		-0-
05	37374 X	37374	-0-	-0-	-0-	783	1	36591	3	Y	-0-		-0-
06	35220 X	30311	-0-	-4909	-0-	373	1	29938	3	Y	-0-		-0-
07	33108 X	24520	-0-	-8588	-0-	333	1	24187	3	Y	-0-		-0-
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480													
02	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	383	1	26446	3	Y	-0-		-0-
03	28489 X	28489	-0-	-0-	-0-	364	1	28125	3	Y	-0-		-0-
04	30420 X	20623	-0-	-9797	-0-	263	1	20360	3	Y	-0-		-0-
05	31434 X	26209	-0-	-5225	-0-	549	1	25660	3	Y	-0-		-0-
06	30420 X	22905	-0-	-7515	-0-	282	1	22623	3	Y	-0-		-0-
07	29698 X	24205	-0-	-5493	-0-	329	1	23876	3	Y	-0-		-0-
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851													
02	18956 X	17977	-0-	-979	-0-	2885	1	15092	3	Y	-0-		-0-
03	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	278	1	20244	3	Y	-0-		-0-
04	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	208	1	19058	3	Y	-0-		-0-
05	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	85	1	19146	3	Y	-0-		-0-
06	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	97	1	16703	3	Y	-0-		-0-
07	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	16	1	16870	3	Y	-0-		-0-
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603													
02	10444 X	5277	-0-	-5167	-0-	75	1	5202	3	N	-0-		-0-
03	11563 X	6942	-0-	-4621	-0-	89	1	6853	3	N	-0-		-0-
04	11190 X	4125	-0-	-7065	-0-	53	1	4072	3	N	-0-		-0-
05	7533 X	3608	-0-	-3925	-0-	76	1	3532	3	N	-0-		-0-
06	6960 X	62	-0-	-6898	-0-	1	1	61	3	N	-0-		-0-
07	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-		-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003													
02	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	317	1	21892	3	Y	-0-		-0-
03	23590 X	23590	-0-	-0-	-0-	301	1	23289	3	Y	-0-		-0-
04	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	244	1	18856	3	Y	-0-		-0-
05	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	475	1	22193	3	Y	-0-		-0-
06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	255	1	20436	3	Y	-0-		-0-
07	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	286	1	20758	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856													
02	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	196	1	13504	3	Y	-0-		-0-
03	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	194	1	15020	3	Y	-0-		-0-
04	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	158	1	12207	3	Y	-0-		-0-
05	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	313	1	14602	3	Y	-0-		-0-
06	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	165	1	13268	3	Y	-0-		-0-
07	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	186	1	13475	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614													
02	27576 X	27576	-0-	-0-	-0-	394	1	27182	3	Y	-0-		-0-
03	23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	298	1	23006	3	Y	-0-		-0-
04	26774 X	26774	-0-	-0-	-0-	342	1	26432	3	Y	-0-		-0-
05	23578 X	23578	-0-	-0-	-0-	494	1	23084	3	Y	-0-		-0-
06	26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	320	1	25700	3	Y	-0-		-0-
07	26729 X	26729	-0-	-0-	-0-	363	1	26366	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	309	1	21356	3	Y	-0-			-0-
03	22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	284	1	21985	3	Y	-0-			-0-
04	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	209	1	16151	3	Y	-0-			-0-
05	22892 X	22892	-0-	-0-	-0-	480	1	22412	3	Y	-0-			-0-
06	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	204	1	16368	3	Y	-0-			-0-
07	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	325	1	23574	3	Y	-0-			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566														
02	21295 X	21295	-0-	-0-	-0-	304	1	20991	3	Y	-0-			-0-
03	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	290	1	22438	3	Y	-0-			-0-
04	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	196	1	15173	3	Y	-0-			-0-
05	20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	437	1	20435	3	Y	-0-			-0-
06	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	268	1	21534	3	Y	-0-			-0-
07	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	115	1	8332	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11063 - 15758														
02	16688 X	11437	-0-	-5251	-0-	163	1	11274	3	Y	-0-			-0-
03	18476 X	12117	-0-	-6359	-0-	155	1	11962	3	Y	-0-			-0-
04	17880 X	10466	-0-	-7414	-0-	134	1	10332	3	Y	-0-			-0-
05	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	295	1	13781	3	Y	-0-			-0-
06	12570 X	12407	-0-	-163	-0-	153	1	12254	3	Y	-0-			-0-
07	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	172	1	12498	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 11151 - 15809														
02	18872 X	15436	-0-	-3436	-0-	220	1	15216	3	Y	-0-			-0-
03	20894 X	16071	-0-	-4823	-0-	205	1	15866	3	Y	-0-			-0-
04	20220 X	17078	-0-	-3142	-0-	218	1	16860	3	Y	-0-			-0-
05	19747 X	19632	-0-	-115	-0-	411	1	19221	3	Y	-0-			-0-
06	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	241	1	19374	3	Y	-0-			-0-
07	18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	254	1	18441	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11130 - 18581														
02	14224 X	14056	-0-	-168	-0-	201	1	13855	3	Y	-0-			-0-
03	15748 X	13661	-0-	-2087	-0-	175	1	13486	3	Y	-0-			-0-
04	15240 X	13402	-0-	-1838	-0-	171	1	13231	3	Y	-0-			-0-
05	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	353	1	16502	3	Y	-0-			-0-
06	15060 X	14796	-0-	-264	-0-	182	1	14614	3	Y	-0-			-0-
07	15562 X	9777	-0-	-5785	-0-	133	1	9644	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 10474 - 16951														
02	11088 X	7917	-0-	-3171	-0-	113	1	7804	3	Y	-0-			-0-
03	12276 X	6627	-0-	-5649	-0-	85	1	6542	3	Y	-0-			-0-
04	14130 X	9668	-0-	-4462	-0-	123	1	9545	3	Y	-0-			-0-
05	14601 X	9019	-0-	-5582	-0-	189	1	8830	3	Y	-0-			-0-
06	14130 X	8640	-0-	-5490	-0-	106	1	8534	3	Y	-0-			-0-
07	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	165	1	11995	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 10305 - 16815														
02	23878 X	23878	-0-	-0-	-0-	341	1	23537	3	Y	-0-			-0-
03	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	292	1	22547	3	Y	-0-			-0-
04	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	251	1	19383	3	Y	-0-			-0-
05	16590 X	16590	-0-	-0-	-0-	348	1	16242	3	Y	-0-			-0-
06	16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	197	1	15839	3	Y	-0-			-0-
07	15934 X	14736	-0-	-1198	-0-	200	1	14536	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	201	1	13877	3	Y	-0-			-0-
03	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	178	1	13770	3	Y	-0-			-0-
04	15600 X	8977	-0-	-6623	-0-	115	1	8862	3	Y	-0-			-0-
05	16120 X	12260	-0-	-3860	-0-	257	1	12003	3	Y	-0-			-0-
06	15600 X	11540	-0-	-4060	-0-	142	1	11398	3	Y	-0-			-0-
07	15593 X	11507	-0-	-4086	-0-	156	1	11351	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723														
02	48888 X	41356	-0-	-7532	-0-	590	1	40766	3	Y	-0-			-0-
03	54126 X	45862	-0-	-8264	-0-	586	1	45276	3	Y	-0-			-0-
04	52380 X	34552	-0-	-17828	-0-	441	1	34111	3	Y	-0-			-0-
05	54041 X	54041	-0-	-0-	-0-	1133	1	52908	3	Y	-0-			-0-
06	46742 X	46742	-0-	-0-	-0-	575	1	46167	3	Y	-0-			-0-
07	45849 X	45750	-0-	-99	-0-	621	1	45129	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853														
02	11816 X	6616	-0-	-5200	-0-	94	1	6522	3	Y	-0-			-0-
03	13082 X	10268	-0-	-2814	-0-	131	1	10137	3	Y	-0-			-0-
04	12660 X	7083	-0-	-5577	-0-	90	1	6993	3	Y	-0-			-0-
05	13082 X	7301	-0-	-5781	-0-	153	1	7148	3	Y	-0-			-0-
06	12660 X	8090	-0-	-4570	-0-	99	1	7991	3	Y	-0-			-0-
07	10261 X	5831	-0-	-4430	-0-	79	1	5752	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351														
02	24360 X	23241	-0-	-1119	-0-	332	1	22909	3	Y	-0-			-0-
03	26970 X	24111	-0-	-2859	-0-	308	1	23803	3	Y	-0-			-0-
04	28080 X	22894	-0-	-5186	-0-	292	1	22602	3	Y	-0-			-0-
05	29016 X	27487	-0-	-1529	-0-	576	1	26911	3	Y	-0-			-0-
06	28080 X	26455	-0-	-1625	-0-	325	1	26130	3	Y	-0-			-0-
07	25730 X	18578	-0-	-7152	-0-	252	1	18326	3	Y	-0-			-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837														
02	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			Y	-0-			-0-
03	37746 X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			Y	-0-			-0-
04	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			Y	-0-			-0-
05	36463 X	36463	-0-	-0-	-0-	120	1	36343	2	Y	-0-			-0-
06	38685 X	38685	-0-	-0-	-0-	311	1	38374	2	Y	-0-			-0-
07	36287 X	36287	-0-	-0-	-0-	430	1	35857	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	10 N	-10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	7 N	-7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545														
02	41587 X	41587	-0-	-0-	-0-	594	1	40993	3	Y	-0-			-0-
03	50251 X	50251	-0-	-0-	-0-	642	1	49609	3	Y	-0-			-0-
04	39540 X	34768	-0-	-4772	-0-	444	1	34324	3	Y	-0-			-0-
05	42501 X	37216	-0-	-5285	-0-	780	1	36436	3	Y	-0-			-0-
06	42602 X	42602	-0-	-0-	-0-	524	1	42078	3	Y	-0-			-0-
07	42501 X	40371	-0-	-2130	-0-	548	1	39823	3	Y	-0-			-0-
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208														
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459														
02	24331 X	24331	-0-	-0-	-0-	347	1	23984	3	Y	-0-			-0-
03	41402 X	41402	-0-	-0-	-0-	529	1	40873	3	Y	-0-			-0-
04	35449 X	35449	-0-	-0-	-0-	452	1	34997	3	Y	-0-			-0-
05	31775 X	31635	-0-	-140	-0-	663	1	30972	3	Y	-0-			-0-
06	38156 X	38156	-0-	-0-	-0-	469	1	37687	3	Y	-0-			-0-
07	35464 X	26617	-0-	-8847	-0-	361	1	26256	3	Y	-0-			-0-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797														
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
04	19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	211	1	19412	3	Y	-0-			-0-
05	62005 X	62005	-0-	-0-	-0-	275	1	61730	3	Y	-0-			-0-
06	48158 X	48158	-0-	-0-	-0-	279	1	47879	3	Y	-0-			-0-
07	41409 X	41409	-0-	-0-	-0-	40	1	41369	3	Y	-0-			-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727														
02	19936 X	16009	-0-	-3927	-0-	16009	2			Y	-0-			-0-
03	22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			Y	-0-			-0-
04	21360 X	7604	-0-	-13756	-0-	7604	2			Y	-0-			-0-
05	20057 X	7	-0-	-20050	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	19410 X	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-			-0-
07	22072 X	3	-0-	-22069	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	524	1	11678	3	Y	-0-		-0-
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	172	1	3961	3	Y	-0-		-0-
04	19255 X	19255	-0-	-0-	-0-	1104	1	18151	3	Y	-0-		-0-
05	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	465	1	11463	3	Y	-0-		-0-
06	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	314	1	6389	3	Y	-0-		-0-
07	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	642	1	14560	3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642													
02	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	475	1	10578	3	Y	-0-		-0-
03	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	448	1	10318	3	Y	-0-		-0-
04	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	674	1	11077	3	Y	-0-		-0-
05	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	404	1	9965	3	Y	-0-		-0-
06	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	345	1	7036	3	Y	-0-		-0-
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	331	1	7512	3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890													
02	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	707	1	15754	3	Y	-0-		-0-
03	17511 X	17511	-0-	-0-	-0-	728	1	16783	3	Y	-0-		-0-
04	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	928	1	15244	3	Y	-0-		-0-
05	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	269	1	6635	3	Y	-0-		-0-
06	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	281	1	5724	3	Y	-0-		-0-
07	16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	700	1	15869	3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279													
02	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	313	1	21639	3	Y	-0-		-0-
03	22066 X	22066	-0-	-0-	-0-	282	1	21784	3	Y	-0-		-0-
04	27420 X	16976	-0-	-10444	-0-	217	1	16759	3	Y	-0-		-0-
05	28334 X	21355	-0-	-6979	-0-	448	1	20907	3	Y	-0-		-0-
06	27420 X	17972	-0-	-9448	-0-	221	1	17751	3	Y	-0-		-0-
07	24304 X	16909	-0-	-7395	-0-	230	1	16679	3	Y	-0-		-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074													
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106													
02	10052 X	9604	-0-	-448	-0-	986	1	8618	3	Y	-0-		-0-
03	11005 X	10599	-0-	-406	-0-	1183	1	9416	3	Y	-0-		-0-
04	10530 X	10092	-0-	-438	-0-	868	1	9224	3	Y	-0-		-0-
05	10788 X	10388	-0-	-400	-0-	541	1	9847	3	Y	-0-		-0-
06	10410 X	9918	-0-	-492	-0-	1119	1	8799	3	Y	-0-		-0-
07	10633 X	9936	-0-	-697	-0-	1137	1	8799	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	16688 X	12266	-0-	-4422	-0-	175	1	12091	3	Y	-0-	-0-
03	18476 X	16022	-0-	-2454	-0-	205	1	15817	3	Y	-0-	-0-
04	18120 X	15465	-0-	-2655	-0-	197	1	15268	3	Y	-0-	-0-
05	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	419	1	19552	3	Y	-0-	-0-
06	20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	258	1	20741	3	Y	-0-	-0-
07	19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	262	1	19053	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695												
02	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	560	1	12465	3	Y	-0-	-0-
03	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	505	1	11633	3	Y	-0-	-0-
04	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	686	1	11266	3	Y	-0-	-0-
05	13051 X	4874	-0-	-8177	-0-	190	1	4684	3	Y	-0-	-0-
06	12630 X	2881	-0-	-9749	-0-	135	1	2746	3	Y	-0-	-0-
07	13051 X	6022	-0-	-7029	-0-	255	1	5767	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802												
02	16856 X	15679	-0-	-1177	-0-	674	1	15005	3	Y	-0-	-0-
03	18104 X	16738	-0-	-1366	-0-	696	1	16042	3	Y	-0-	-0-
04	17520 X	15583	-0-	-1937	-0-	894	1	14689	3	Y	-0-	-0-
05	17546 X	6626	-0-	-10920	-0-	258	1	6368	3	Y	-0-	-0-
06	16980 X	3698	-0-	-13282	-0-	173	1	3525	3	Y	-0-	-0-
07	17360 X	11863	-0-	-5497	-0-	501	1	11362	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003												
02	21224 X	20840	-0-	-384	-0-	895	1	19945	3	Y	-0-	-0-
03	23498 X	22441	-0-	-1057	-0-	933	1	21508	3	Y	-0-	-0-
04	22770 X	20682	-0-	-2088	-0-	1186	1	19496	3	Y	-0-	-0-
05	23529 X	8959	-0-	-14570	-0-	349	1	8610	3	Y	-0-	-0-
06	22680 X	4879	-0-	-17801	-0-	228	1	4651	3	Y	-0-	-0-
07	23064 X	6122	-0-	-16942	-0-	259	1	5863	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021												
02	15596 X	12835	-0-	-2761	-0-	183	1	12652	3	Y	-0-	-0-
03	17267 X	14049	-0-	-3218	-0-	179	1	13870	3	Y	-0-	-0-
04	16710 X	12116	-0-	-4594	-0-	155	1	11961	3	Y	-0-	-0-
05	17267 X	15384	-0-	-1883	-0-	322	1	15062	3	Y	-0-	-0-
06	15450 X	13408	-0-	-2042	-0-	165	1	13243	3	Y	-0-	-0-
07	14198 X	13432	-0-	-766	-0-	182	1	13250	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
02	49616 X	49616	-0-	-0-	-0-	708	1	48908	3	Y	-0-	-0-
03	52855 X	45233	-0-	-7622	-0-	578	1	44655	3	Y	-0-	-0-
04	40950 X	39950	-0-	-1000	-0-	510	1	39440	3	Y	-0-	-0-
05	52855 X	45531	-0-	-7324	-0-	954	1	44577	3	Y	-0-	-0-
06	51150 X	42606	-0-	-8544	-0-	524	1	42082	3	Y	-0-	-0-
07	52855 X	43288	-0-	-9567	-0-	588	1	42700	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	15120 X	13750	-0-	-1370	-0-	591	1	13159	3	Y	-0-		-0-	
03	16182 X	16173	-0-	-9	-0-	672	1	15501	3	Y	-0-		-0-	
04	16590 X	12035	-0-	-4555	-0-	690	1	11345	3	Y	-0-		-0-	
05	17143 X	14025	-0-	-3118	-0-	547	1	13478	3	Y	-0-		-0-	
06	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	840	1	17106	3	Y	-0-		-0-	
07	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	849	1	19240	3	Y	-0-		-0-	
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591														
02	58268 X	57261	-0-	-1007	-0-	817	1	56444	3	Y	-0-		-0-	
03	64511 X	60376	-0-	-4135	-0-	771	1	59605	3	Y	-0-		-0-	
04	59910 X	51589	-0-	-8321	-0-	658	1	50931	3	Y	-0-		-0-	
05	69245 X	69245	-0-	-0-	-0-	1451	1	67794	3	Y	-0-		-0-	
06	63863 X	63863	-0-	-0-	-0-	786	1	63077	3	Y	-0-		-0-	
07	63395 X	63044	-0-	-351	-0-	856	1	62188	3	Y	-0-		-0-	
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838														
02	11508 X	3442	-0-	-8066	-0-	3442	2			N	-0-		-0-	
03	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-		-0-	
04	13410 X	11209	-0-	-2201	-0-	11209	2			N	-0-		-0-	
05	13857 X	12419	-0-	-1438	-0-	41	1	12378	2	N	-0-		-0-	
06	11640 X	11292	-0-	-348	-0-	91	1	11201	2	N	-0-		-0-	
07	13857 X	10959	-0-	-2898	-0-	130	1	10829	2	N	-0-		-0-	
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520														
02	38080 X	35106	-0-	-2974	-0-	1508	1	33598	3	Y	-0-		-0-	
03	42160 X	38730	-0-	-3430	-0-	1610	1	37120	3	Y	-0-		-0-	
04	40800 X	28546	-0-	-12254	-0-	1637	1	26909	3	Y	-0-		-0-	
05	39990 X	36024	-0-	-3966	-0-	1405	1	34619	3	Y	-0-		-0-	
06	38130 X	31702	-0-	-6428	-0-	1483	1	30219	3	Y	-0-		-0-	
07	38874 X	34598	-0-	-4276	-0-	1462	1	33136	3	Y	-0-		-0-	
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105														
02	39760 X	34378	-0-	-5382	-0-	491	1	33887	3	Y	-0-		-0-	
03	42315 X	38179	-0-	-4136	-0-	488	1	37691	3	Y	-0-		-0-	
04	39780 X	28301	-0-	-11479	-0-	361	1	27940	3	Y	-0-		-0-	
05	39928 X	34662	-0-	-5266	-0-	726	1	33936	3	Y	-0-		-0-	
06	37950 X	37485	-0-	-465	-0-	461	1	37024	3	Y	-0-		-0-	
07	38192 X	37868	-0-	-324	-0-	514	1	37354	3	Y	-0-		-0-	
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149														
02	13104 X	10278	-0-	-2826	-0-	147	1	10131	3	Y	-0-		-0-	
03	14384 X	11400	-0-	-2984	-0-	146	1	11254	3	Y	-0-		-0-	
04	13470 X	9523	-0-	-3947	-0-	122	1	9401	3	Y	-0-		-0-	
05	13237 X	11337	-0-	-1900	-0-	238	1	11099	3	Y	-0-		-0-	
06	11760 X	10607	-0-	-1153	-0-	130	1	10477	3	Y	-0-		-0-	
07	11408 X	10849	-0-	-559	-0-	147	1	10702	3	Y	-0-		-0-	
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535														
02	21868 X	18375	-0-	-3493	-0-	262	1	18113	3	Y	-0-		-0-	
03	24211 X	20616	-0-	-3595	-0-	263	1	20353	3	Y	-0-		-0-	
04	23430 X	15057	-0-	-8373	-0-	192	1	14865	3	Y	-0-		-0-	
05	22320 X	15095	-0-	-7225	-0-	316	1	14779	3	Y	-0-		-0-	
06	20820 X	17528	-0-	-3292	-0-	216	1	17312	3	Y	-0-		-0-	
07	20615 X	16692	-0-	-3923	-0-	227	1	16465	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
03		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
04		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
05		186 X	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07		186 X	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 11375 - 17900															
02		8512 X	6615	-0-	-1897	-0-	679	1	5936	3	N	-0-			-0-
03		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	1253	1	9971	3	N	-0-			-0-
04		14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	1233	1	13099	3	N	-0-			-0-
05		11904 X	11094	-0-	-810	-0-	577	1	10517	3	N	-0-			-0-
06		11520 X	10075	-0-	-1445	-0-	1136	1	8939	3	N	-0-			-0-
07		12090 X	11347	-0-	-743	-0-	1298	1	10049	3	N	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 10567 - 16589															
02		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	156	1	10740	3	Y	-0-			-0-
03		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	137	1	10615	3	Y	-0-			-0-
04		16980 X	10500	-0-	-6480	-0-	134	1	10366	3	Y	-0-			-0-
05		17546 X	13429	-0-	-4117	-0-	281	1	13148	3	Y	-0-			-0-
06		16980 X	11412	-0-	-5568	-0-	140	1	11272	3	Y	-0-			-0-
07		12059 X	11859	-0-	-200	-0-	161	1	11698	3	Y	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 10661 - 17045															
02		19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	282	1	19495	3	Y	-0-			-0-
03		18533 X	18533	-0-	-0-	-0-	237	1	18296	3	Y	-0-			-0-
04		19590 X	13972	-0-	-5618	-0-	178	1	13794	3	Y	-0-			-0-
05		20243 X	13773	-0-	-6470	-0-	289	1	13484	3	Y	-0-			-0-
06		19590 X	14151	-0-	-5439	-0-	174	1	13977	3	Y	-0-			-0-
07		20243 X	14212	-0-	-6031	-0-	193	1	14019	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 11143 - 16964															
02		12124 X	8966	-0-	-3158	-0-	128	1	8838	3	Y	-0-			-0-
03		13423 X	9307	-0-	-4116	-0-	119	1	9188	3	Y	-0-			-0-
04		12990 X	10036	-0-	-2954	-0-	128	1	9908	3	Y	-0-			-0-
05		12586 X	10597	-0-	-1989	-0-	222	1	10375	3	Y	-0-			-0-
06		10350 X	9570	-0-	-780	-0-	118	1	9452	3	Y	-0-			-0-
07		10385 X	9555	-0-	-830	-0-	130	1	9425	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 11016 - 19067															
02		20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	297	1	20525	3	Y	-0-			-0-
03		27101 X	27101	-0-	-0-	-0-	346	1	26755	3	Y	-0-			-0-
04		25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	329	1	25455	3	Y	-0-			-0-
05		27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	568	1	26518	3	Y	-0-			-0-
06		26729 X	26729	-0-	-0-	-0-	329	1	26400	3	Y	-0-			-0-
07		20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	280	1	20345	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 11030 - 19128															
02		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	260	1	17944	3	Y	-0-			-0-
03		24313 X	24313	-0-	-0-	-0-	311	1	24002	3	Y	-0-			-0-
04		20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	258	1	19962	3	Y	-0-			-0-
05		22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	469	1	21889	3	Y	-0-			-0-
06		23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	295	1	23659	3	Y	-0-			-0-
07		19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	263	1	19133	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11116 X	8647	-0-	-2469	-0-	123	1	8524	3	Y	-0-			-0-
03	12307 X	6482	-0-	-5825	-0-	83	1	6399	3	Y	-0-			-0-
04	11910 X	9066	-0-	-2844	-0-	116	1	8950	3	Y	-0-			-0-
05	12307 X	7454	-0-	-4853	-0-	156	1	7298	3	Y	-0-			-0-
06	9630 X	9078	-0-	-552	-0-	112	1	8966	3	Y	-0-			-0-
07	9579 X	7682	-0-	-1897	-0-	104	1	7578	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810														
02	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	311	1	21492	3	Y	-0-			-0-
03	28694 X	28694	-0-	-0-	-0-	367	1	28327	3	Y	-0-			-0-
04	21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	270	1	20875	3	Y	-0-			-0-
05	34042 X	34042	-0-	-0-	-0-	714	1	33328	3	Y	-0-			-0-
06	28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	351	1	28164	3	Y	-0-			-0-
07	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	271	1	19711	3	Y	-0-			-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510														
02	5936 X	4426	-0-	-1510	-0-	63	1	4363	3	Y	-0-			-0-
03	6572 X	4139	-0-	-2433	-0-	53	1	4086	3	Y	-0-			-0-
04	6360 X	3437	-0-	-2923	-0-	44	1	3393	3	Y	-0-			-0-
05	6572 X	2394	-0-	-4178	-0-	50	1	2344	3	Y	-0-			-0-
06	6360 X	2397	-0-	-3963	-0-	29	1	2368	3	Y	-0-			-0-
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	75	1	5411	3	Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733														
02	64138 X	64138	-0-	-0-	-0-	915	1	63223	3	Y	-0-			-0-
03	65529 X	65529	-0-	-0-	-0-	837	1	64692	3	Y	-0-			-0-
04	57300 X	50431	-0-	-6869	-0-	643	1	49788	3	Y	-0-			-0-
05	71021 X	51458	-0-	-19563	-0-	1079	1	50379	3	Y	-0-			-0-
06	68730 X	50383	-0-	-18347	-0-	620	1	49763	3	Y	-0-			-0-
07	71021 X	16229	-0-	-54792	-0-	220	1	16009	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197														
02	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	484	1	10775	3	Y	-0-			-0-
03	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	538	1	12399	3	Y	-0-			-0-
04	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	715	1	11751	3	Y	-0-			-0-
05	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	472	1	11633	3	Y	-0-			-0-
06	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	509	1	10362	3	Y	-0-			-0-
07	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	495	1	11222	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 11004 - 19144														
02	44496 X	44496	-0-	-0-	-0-	7140	1	37356	3	N		-0-		-0-
03	39970 X	39970	-0-	-0-	-0-	542	1	39428	3	N		-0-		-0-
04	44769 X	44769	-0-	-0-	-0-	482	1	44287	3	N		-0-		-0-
05	38480 X	38480	-0-	-0-	-0-	170	1	38310	3	N		-0-		-0-
06	35349 X	35349	-0-	-0-	-0-	205	1	35144	3	N		-0-		-0-
07	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	31	1	32362	3	N		-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10509 - 17889														
02	24844 X	24844	-0-	-0-	-0-	355	1	24489	3	Y		-0-		-0-
03	36205 X	36205	-0-	-0-	-0-	462	1	35743	3	Y		-0-		-0-
04	27295 X	27295	-0-	-0-	-0-	348	1	26947	3	Y		-0-		-0-
05	39964 X	39964	-0-	-0-	-0-	838	1	39126	3	Y		-0-		-0-
06	33484 X	33484	-0-	-0-	-0-	412	1	33072	3	Y		-0-		-0-
07	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	434	1	31509	3	Y		-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 10932 - 18019														
02	58407 X	58407	-0-	-0-	-0-	834	1	57573	3	Y		-0-		-0-
03	59225 X	59225	-0-	-0-	-0-	756	1	58469	3	Y		-0-		-0-
04	48480 X	44048	-0-	-4432	-0-	562	1	43486	3	Y		-0-		-0-
05	64666 X	48539	-0-	-16127	-0-	1017	1	47522	3	Y		-0-		-0-
06	62580 X	43910	-0-	-18670	-0-	540	1	43370	3	Y		-0-		-0-
07	64666 X	37719	-0-	-26947	-0-	512	1	37207	3	Y		-0-		-0-
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 10749 - 16074														
02	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	2389	1	20879	3	Y		-0-		-0-
03	19036 X	19036	-0-	-0-	-0-	2125	1	16911	3	Y		-0-		-0-
04	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	1865	1	19815	3	Y		-0-		-0-
05	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1170	1	21313	3	Y		-0-		-0-
06	22708 X	22708	-0-	-0-	-0-	2561	1	20147	3	Y		-0-		-0-
07	22038 X	22038	-0-	-0-	-0-	2521	1	19517	3	Y		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	30408 X	23462	-0-	-6946	-0-	2409	1	21053	3	Y	-0-			-0-
03	33666 X	23014	-0-	-10652	-0-	2569	1	20445	3	Y	-0-			-0-
04	30930 X	27974	-0-	-2956	-0-	2406	1	25568	3	Y	-0-			-0-
05	30194 X	29496	-0-	-698	-0-	1535	1	27961	3	Y	-0-			-0-
06	28950 X	26163	-0-	-2787	-0-	2951	1	23212	3	Y	-0-			-0-
07	28892 X	27079	-0-	-1813	-0-	3098	1	23981	3	Y	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800														
02	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	207	1	14279	3	Y	-0-			-0-
03	20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	267	1	20623	3	Y	-0-			-0-
04	18480 X	9365	-0-	-9115	-0-	119	1	9246	3	Y	-0-			-0-
05	19096 X	10927	-0-	-8169	-0-	229	1	10698	3	Y	-0-			-0-
06	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	254	1	20436	3	Y	-0-			-0-
07	19096 X	9366	-0-	-9730	-0-	127	1	9239	3	Y	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670														
02	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	293	1	20234	3	Y	-0-			-0-
03	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	157	1	12100	3	Y	-0-			-0-
04	13530 X	12326	-0-	-1204	-0-	157	1	12169	3	Y	-0-			-0-
05	13981 X	11026	-0-	-2955	-0-	231	1	10795	3	Y	-0-			-0-
06	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	170	1	13632	3	Y	-0-			-0-
07	13981 X	12604	-0-	-1377	-0-	171	1	12433	3	Y	-0-			-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935														
02	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	2727	1	14267	3	N	-0-			-0-
03	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	253	1	18376	3	N	-0-			-0-
04	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	191	1	17533	3	N	-0-			-0-
05	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	80	1	17931	3	N	-0-			-0-
06	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	99	1	17006	3	N	-0-			-0-
07	15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	15	1	15273	3	N	-0-			-0-
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918														
02	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	389	1	26850	3	N	-0-			-0-
03	26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	343	1	26492	3	N	-0-			-0-
04	30330 X	21175	-0-	-9155	-0-	270	1	20905	3	N	-0-			-0-
05	31341 X	28397	-0-	-2944	-0-	595	1	27802	3	N	-0-			-0-
06	30330 X	23625	-0-	-6705	-0-	291	1	23334	3	N	-0-			-0-
07	30163 X	23479	-0-	-6684	-0-	319	1	23160	3	N	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
02	12880 X	11681	-0-	-1199	-0-	502	1	11179	3	N	-0-			-0-
03	14260 X	12972	-0-	-1288	-0-	539	1	12433	3	N	-0-			-0-
04	13800 X	7890	-0-	-5910	-0-	453	1	7437	3	N	-0-			-0-
05	13392 X	7919	-0-	-5473	-0-	309	1	7610	3	N	-0-			-0-
06	12630 X	2846	-0-	-9784	-0-	133	1	2713	3	N	-0-			-0-
07	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	572	1	12972	3	N	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360														
02	20468 X	17884	-0-	-2584	-0-	768	1	17116	3	Y	-0-			-0-
03	22661 X	15063	-0-	-7598	-0-	626	1	14437	3	Y	-0-			-0-
04	21930 X	14160	-0-	-7770	-0-	812	1	13348	3	Y	-0-			-0-
05	21018 X	5811	-0-	-15207	-0-	227	1	5584	3	Y	-0-			-0-
06	19350 X	7121	-0-	-12229	-0-	333	1	6788	3	Y	-0-			-0-
07	19809 X	7977	-0-	-11832	-0-	337	1	7640	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658														
02	11536 X	8134	-0-	-3402	-0-	116	1	8018	3	N	-0-			-0-
03	12772 X	9958	-0-	-2814	-0-	127	1	9831	3	N	-0-			-0-
04	11370 X	8243	-0-	-3127	-0-	105	1	8138	3	N	-0-			-0-
05	9021 X	8862	-0-	-159	-0-	186	1	8676	3	N	-0-			-0-
06	8730 X	7667	-0-	-1063	-0-	94	1	7573	3	N	-0-			-0-
07	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	164	1	11896	3	N	-0-			-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415														
02	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	1057	1	5530	3	N	-0-			-0-
03	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	101	1	7368	3	N	-0-			-0-
04	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	80	1	7309	3	N	-0-			-0-
05	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	35	1	7851	3	N	-0-			-0-
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	45	1	7689	3	N	-0-			-0-
07	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7	1	7108	3	N	-0-			-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039														
02	11284 X	9665	-0-	-1619	-0-	9665	2			N	-0-			-0-
03	12493 X	9624	-0-	-2869	-0-	9624	2			N	-0-			-0-
04	12090 X	8211	-0-	-3879	-0-	8211	2			N	-0-			-0-
05	11625 X	8728	-0-	-2897	-0-	29	1	8699	2	N	-0-			-0-
06	10350 X	8982	-0-	-1368	-0-	72	1	8910	2	N	-0-			-0-
07	10695 X	9201	-0-	-1494	-0-	109	1	9092	2	N	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655														
02	8204 X	6787	-0-	-1417	-0-	97	1	6690	3	N	-0-			-0-
03	9083 X	7443	-0-	-1640	-0-	95	1	7348	3	N	-0-			-0-
04	10920 X	7001	-0-	-3919	-0-	89	1	6912	3	N	-0-			-0-
05	11284 X	5766	-0-	-5518	-0-	121	1	5645	3	N	-0-			-0-
06	7560 X	7100	-0-	-460	-0-	87	1	7013	3	N	-0-			-0-
07	7502 X	4028	-0-	-3474	-0-	55	1	3973	3	N	-0-			-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211														
02	21672 X	20526	-0-	-1146	-0-	3294	1	17232	3	Y	-0-			-0-
03	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	307	1	22318	3	Y	-0-			-0-
04	21565 X	21565	-0-	-0-	-0-	232	1	21333	3	Y	-0-			-0-
05	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	91	1	20382	3	Y	-0-			-0-
06	21921 X	21921	-0-	-0-	-0-	127	1	21794	3	Y	-0-			-0-
07	19769 X	19769	-0-	-0-	-0-	19	1	19750	3	Y	-0-			-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549														
02	14840 X	12461	-0-	-2379	-0-	12461	2			Y	-0-			-0-
03	16430 X	12154	-0-	-4276	-0-	12154	2			Y	-0-			-0-
04	17430 X	2208	-0-	-15222	-0-	851	2	1357	3	Y	-0-			-0-
05	18011 X	13403	-0-	-4608	-0-	523	1	12880	3	Y	-0-			-0-
06	14700 X	11160	-0-	-3540	-0-	522	1	10638	3	Y	-0-			-0-
07	13795 X	11891	-0-	-1904	-0-	503	1	11388	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	36864 X	36864	-0-	-0-	-0-	526	1	36338	3	N	-0-			-0-
03	38750 X	37759	-0-	-991	-0-	482	1	37277	3	N	-0-			-0-
04	38610 X	31419	-0-	-7191	-0-	401	1	31018	3	N	-0-			-0-
05	39897 X	38278	-0-	-1619	-0-	802	1	37476	3	N	-0-			-0-
*06	38610 X	31182	-0-	-7428	-0-	384	1	30798	3	N	-0-			-0-
07	39897 X	33622	-0-	-6275	-0-	457	1	33165	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033														
02	33688 X	33688	-0-	-0-	-0-	481	1	33207	3	N	-0-			-0-
03	34782 X	33672	-0-	-1110	-0-	430	1	33242	3	N	-0-			-0-
04	36180 X	22627	-0-	-13553	-0-	289	1	22338	3	N	-0-			-0-
05	39322 X	39322	-0-	-0-	-0-	824	1	38498	3	N	-0-			-0-
*06	36180 X	24362	-0-	-11818	-0-	300	1	24062	3	N	-0-			-0-
07	37293 X	33150	-0-	-4143	-0-	450	1	32700	3	N	-0-			-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
02	17080 X	58	-0-	-17022	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
03	18910 X	89	-0-	-18821	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
04	18300 X	37	-0-	-18263	-0-	21	2	16	3	Y	-0-			-0-
05	7068 X	116	-0-	-6952	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
06	510 X	21	-0-	-489	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
07	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
02	33740 X	30916	-0-	-2824	-0-	1328	1	29588	3	N	-0-			-0-
03	37355 X	33981	-0-	-3374	-0-	1413	1	32568	3	N	-0-			-0-
04	36150 X	25168	-0-	-10982	-0-	1444	1	23724	3	N	-0-			-0-
05	35433 X	18098	-0-	-17335	-0-	706	1	17392	3	N	-0-			-0-
*06	33600 X	20696	-0-	-12904	-0-	968	1	19728	3	N	-0-			-0-
07	34224 X	19723	-0-	-14501	-0-	834	1	18889	3	N	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192														
02	18900 X	17941	-0-	-959	-0-	256	1	17685	3	Y	-0-			-0-
03	21241 X	21241	-0-	-0-	-0-	271	1	20970	3	Y	-0-			-0-
04	20250 X	14619	-0-	-5631	-0-	187	1	14432	3	Y	-0-			-0-
05	20367 X	16697	-0-	-3670	-0-	350	1	16347	3	Y	-0-			-0-
06	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	288	1	23135	3	Y	-0-			-0-
07	21235 X	20490	-0-	-745	-0-	278	1	20212	3	Y	-0-			-0-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211														
02	15680 X	15291	-0-	-389	-0-	2454	1	12837	3	Y	-0-			-0-
03	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	227	1	16529	3	Y	-0-			-0-
04	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	167	1	15365	3	Y	-0-			-0-
05	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	41	1	9222	3	Y	-0-			-0-
06	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	105	1	17984	3	Y	-0-			-0-
07	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12	1	12306	3	Y	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280														
02	23100 X	21164	-0-	-1936	-0-	302	1	20862	3	Y	-0-			-0-
03	25141 X	24884	-0-	-257	-0-	318	1	24566	3	Y	-0-			-0-
04	24330 X	16827	-0-	-7503	-0-	215	1	16612	3	Y	-0-			-0-
05	24831 X	19957	-0-	-4874	-0-	418	1	19539	3	Y	-0-			-0-
06	24090 X	22507	-0-	-1583	-0-	277	1	22230	3	Y	-0-			-0-
07	24893 X	20542	-0-	-4351	-0-	279	1	20263	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	30576 X	27575	-0-	-3001	-0-	394	1	27181	3	Y	-0-		-0-	
03	32550 X	30105	-0-	-2445	-0-	385	1	29720	3	Y	-0-		-0-	
04	30840 X	22613	-0-	-8227	-0-	289	1	22324	3	Y	-0-		-0-	
05	31515 X	31515	-0-	-0-	-0-	661	1	30854	3	Y	-0-		-0-	
06	32075 X	32075	-0-	-0-	-0-	395	1	31680	3	Y	-0-		-0-	
07	32903 X	32903	-0-	-0-	-0-	447	1	32456	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398														
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	131	1	2907	3	Y	-0-		-0-	
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	92	1	2109	3	Y	-0-		-0-	
04	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	101	1	1651	3	Y	-0-		-0-	
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	67	1	1645	3	Y	-0-		-0-	
06	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	3	Y	-0-		-0-	
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	111	1	2526	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141														
02	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	623	1	13871	3	Y	-0-		-0-	
03	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	656	1	15123	3	Y	-0-		-0-	
04	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	859	1	14120	3	Y	-0-		-0-	
05	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	600	1	14792	3	Y	-0-		-0-	
06	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	620	1	12639	3	Y	-0-		-0-	
07	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	614	1	13905	3	Y	-0-		-0-	
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664														
02	20440 X	18301	-0-	-2139	-0-	18301	2		N	-0-			-0-	
03	22630 X	21461	-0-	-1169	-0-	21461	2		N	-0-			-0-	
04	22470 X	16227	-0-	-6243	-0-	16227	2		N	-0-			-0-	
05	23219 X	21380	-0-	-1839	-0-	70	1	21310	2	N	-0-		-0-	
06	22470 X	20808	-0-	-1662	-0-	167	1	20641	2	N	-0-		-0-	
07	21452 X	17687	-0-	-3765	-0-	210	1	17477	2	N	-0-		-0-	
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258														
02	26964 X	3879	-0-	-23085	-0-	55	1	3824	3	Y	-0-		-0-	
03	27404 X	22720	-0-	-4684	-0-	290	1	22430	3	Y	-0-		-0-	
04	26520 X	13271	-0-	-13249	-0-	169	1	13102	3	Y	-0-		-0-	
05	26133 X	12904	-0-	-13229	-0-	270	1	12634	3	Y	-0-		-0-	
06	24480 X	21795	-0-	-2685	-0-	268	1	21527	3	Y	-0-		-0-	
07	31528 X	31528	-0-	-0-	-0-	428	1	31100	3	Y	-0-		-0-	
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955														
02	61963 X	61963	-0-	-0-	-0-	61963	2		N	-0-			-0-	
03	59046 X	59046	-0-	-0-	-0-	59046	2		N	-0-			-0-	
04	76440 X	45345	-0-	-31095	-0-	45345	2		N	-0-			-0-	
05	78988 X	61415	-0-	-17573	-0-	202	1	61213	2	N	-0-		-0-	
06	76440 X	55356	-0-	-21084	-0-	445	1	54911	2	N	-0-		-0-	
07	68603 X	48466	-0-	-20137	-0-	574	1	47892	2	N	-0-		-0-	
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
02	45136 X	41666	-0-	-3470	-0-	595	1	41071	3	Y	-0-		-0-	
03	48732 X	45656	-0-	-3076	-0-	583	1	45073	3	Y	-0-		-0-	
04	46110 X	33772	-0-	-12338	-0-	431	1	33341	3	Y	-0-		-0-	
05	46686 X	45129	-0-	-1557	-0-	946	1	44183	3	Y	-0-		-0-	
06	44640 X	40245	-0-	-4395	-0-	495	1	39750	3	Y	-0-		-0-	
07	46128 X	41953	-0-	-4175	-0-	570	1	41383	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	293	1	20204	3	Y	-0-	-0-
03	21173 X	20744	-0-	-429	-0-	265	1	20479	3	Y	-0-	-0-
04	23940 X	17547	-0-	-6393	-0-	224	1	17323	3	Y	-0-	-0-
05	24738 X	20192	-0-	-4546	-0-	423	1	19769	3	Y	-0-	-0-
06	23940 X	16319	-0-	-7621	-0-	201	1	16118	3	Y	-0-	-0-
07	23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	313	1	22704	3	Y	-0-	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725												
02	14868 X	11679	-0-	-3189	-0-	167	1	11512	3	Y	-0-	-0-
03	16461 X	12317	-0-	-4144	-0-	157	1	12160	3	Y	-0-	-0-
04	15930 X	9794	-0-	-6136	-0-	125	1	9669	3	Y	-0-	-0-
05	16461 X	12649	-0-	-3812	-0-	265	1	12384	3	Y	-0-	-0-
06	12510 X	10322	-0-	-2188	-0-	127	1	10195	3	Y	-0-	-0-
07	12927 X	7960	-0-	-4967	-0-	108	1	7852	3	Y	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
02	17220 X	16132	-0-	-1088	-0-	693	1	15439	3	Y	-0-	-0-
03	18910 X	16162	-0-	-2748	-0-	672	1	15490	3	Y	-0-	-0-
04	18300 X	11773	-0-	-6527	-0-	675	1	11098	3	Y	-0-	-0-
05	18073 X	16274	-0-	-1799	-0-	635	1	15639	3	Y	-0-	-0-
06	17460 X	16097	-0-	-1363	-0-	753	1	15344	3	Y	-0-	-0-
07	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	764	1	17308	3	Y	-0-	-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
02	23772 X	23234	-0-	-538	-0-	332	1	22902	3	Y	-0-	-0-
03	24707 X	23939	-0-	-768	-0-	306	1	23633	3	Y	-0-	-0-
04	24900 X	24027	-0-	-873	-0-	307	1	23720	3	Y	-0-	-0-
05	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	558	1	26068	3	Y	-0-	-0-
06	30556 X	30556	-0-	-0-	-0-	376	1	30180	3	Y	-0-	-0-
07	25730 X	23759	-0-	-1971	-0-	323	1	23436	3	Y	-0-	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062												
02	27720 X	25080	-0-	-2640	-0-	358	1	24722	3	Y	-0-	-0-
03	29481 X	27466	-0-	-2015	-0-	351	1	27115	3	Y	-0-	-0-
04	27570 X	18241	-0-	-9329	-0-	233	1	18008	3	Y	-0-	-0-
05	27776 X	25743	-0-	-2033	-0-	540	1	25203	3	Y	-0-	-0-
06	26880 X	25064	-0-	-1816	-0-	308	1	24756	3	Y	-0-	-0-
07	27776 X	23200	-0-	-4576	-0-	315	1	22885	3	Y	-0-	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
02	30940 X	22516	-0-	-8424	-0-	321	1	22195	3	Y	-0-	-0-
03	31961 X	26292	-0-	-5669	-0-	336	1	25956	3	Y	-0-	-0-
04	30960 X	16306	-0-	-14654	-0-	208	1	16098	3	Y	-0-	-0-
05	31992 X	10566	-0-	-21426	-0-	221	1	10345	3	Y	-0-	-0-
06	26280 X	6878	-0-	-19402	-0-	85	1	6793	3	Y	-0-	-0-
07	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	463	1	33607	3	Y	-0-	-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
02	14112 X	11909	-0-	-2203	-0-	512	1	11397	3	Y	-0-	-0-
03	15624 X	13291	-0-	-2333	-0-	553	1	12738	3	Y	-0-	-0-
04	15120 X	12184	-0-	-2936	-0-	699	1	11485	3	Y	-0-	-0-
05	14198 X	10969	-0-	-3229	-0-	428	1	10541	3	Y	-0-	-0-
06	13080 X	11090	-0-	-1990	-0-	519	1	10571	3	Y	-0-	-0-
07	13299 X	12923	-0-	-376	-0-	546	1	12377	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14532 X	10210	-0-	-4322	-0-	-0-	-0-	146	1	10064	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	16089 X	11109	-0-	-4980	-0-	-0-	-0-	142	1	10967	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	15570 X	8844	-0-	-6726	-0-	-0-	-0-	113	1	8731	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	16089 X	12652	-0-	-3437	-0-	-0-	-0-	265	1	12387	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	12690 X	8867	-0-	-3823	-0-	-0-	-0-	109	1	8758	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	11315 X	8482	-0-	-2833	-0-	-0-	-0-	115	1	8367	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586																		
02	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	14752	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	15047	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	17700 X	12727	-0-	-4973	-0-	-0-	-0-	730	1	11997	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	18290 X	13604	-0-	-4686	-0-	-0-	-0-	530	1	13074	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	17700 X	8439	-0-	-9261	-0-	-0-	-0-	395	1	8044	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	17910	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704																		
02	53 X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560																		
02	18396 X	16028	-0-	-2368	-0-	-0-	-0-	689	1	15339	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	18786 X	17334	-0-	-1452	-0-	-0-	-0-	721	1	16613	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	18180 X	12718	-0-	-5462	-0-	-0-	-0-	729	1	11989	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	17732 X	15027	-0-	-2705	-0-	-0-	-0-	586	1	14441	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	17160 X	15606	-0-	-1554	-0-	-0-	-0-	730	1	14876	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	18148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050																		
02	20244 X	18424	-0-	-1820	-0-	-0-	-0-	792	1	17632	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	22413 X	19610	-0-	-2803	-0-	-0-	-0-	815	1	18795	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	21690 X	9493	-0-	-12197	-0-	-0-	-0-	545	1	8948	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	20553 X	20108	-0-	-445	-0-	-0-	-0-	784	1	19324	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	19740 X	19613	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	918	1	18695	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	20398 X	9682	-0-	-10716	-0-	-0-	-0-	409	1	9273	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394																		
02	21845 X	21845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	21533	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	19946 X	19946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	19691	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	21030 X	14991	-0-	-6039	-0-	-0-	-0-	191	1	14800	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	25850 X	25850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	25308	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	23400 X	23084	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	284	1	22800	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	24180 X	20220	-0-	-3960	-0-	-0-	-0-	275	1	19945	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432													
02	32816 X	31675	-0-	-1141	-0-	452	1	31223 3	Y	-0-			-0-
03	35371 X	34474	-0-	-897	-0-	440	1	34034 3	Y	-0-			-0-
04	34770 X	24823	-0-	-9947	-0-	317	1	24506 3	Y	-0-			-0-
05	35929 X	30917	-0-	-5012	-0-	648	1	30269 3	Y	-0-			-0-
06	34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	430	1	34567 3	Y	-0-			-0-
07	35061 X	33347	-0-	-1714	-0-	453	1	32894 3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345													
02	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	526	1	36359 3	Y	-0-			-0-
03	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	484	1	37372 3	Y	-0-			-0-
04	31140 X	25613	-0-	-5527	-0-	327	1	25286 3	Y	-0-			-0-
05	40827 X	28901	-0-	-11926	-0-	606	1	28295 3	Y	-0-			-0-
06	39510 X	35717	-0-	-3793	-0-	439	1	35278 3	Y	-0-			-0-
07	40827 X	37096	-0-	-3731	-0-	504	1	36592 3	Y	-0-			-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229													
02	20962 X	20962	-0-	-0-	-0-	901	1	20061 3	Y	-0-			-0-
03	15221 X	12358	-0-	-2863	-0-	514	1	11844 3	Y	-0-			-0-
04	18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	1038	1	17059 3	Y	-0-			-0-
05	23219 X	10404	-0-	-12815	-0-	406	1	9998 3	Y	-0-			-0-
06	22470 X	17898	-0-	-4572	-0-	837	1	17061 3	Y	-0-			-0-
07	23219 X	13192	-0-	-10027	-0-	558	1	12634 3	Y	-0-			-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432													
02	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	772	1	17203 3	Y	-0-			-0-
03	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	681	1	15689 3	Y	-0-			-0-
04	23700 X	17580	-0-	-6120	-0-	1008	1	16572 3	Y	-0-			-0-
05	24490 X	20872	-0-	-3618	-0-	814	1	20058 3	Y	-0-			-0-
06	23700 X	5462	-0-	-18238	-0-	256	1	5206 3	Y	-0-			-0-
07	19902 X	7513	-0-	-12389	-0-	318	1	7195 3	Y	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106													
02	13748 X	12697	-0-	-1051	-0-	181	1	12516 3	Y	-0-			-0-
03	14849 X	14039	-0-	-810	-0-	179	1	13860 3	Y	-0-			-0-
04	14340 X	11254	-0-	-3086	-0-	144	1	11110 3	Y	-0-			-0-
05	14477 X	12987	-0-	-1490	-0-	272	1	12715 3	Y	-0-			-0-
06	13590 X	12203	-0-	-1387	-0-	150	1	12053 3	Y	-0-			-0-
07	14043 X	12237	-0-	-1806	-0-	166	1	12071 3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913													
02	29204 X	19676	-0-	-9528	-0-	845	1	18831 3	Y	-0-			-0-
03	32333 X	20442	-0-	-11891	-0-	850	1	19592 3	Y	-0-			-0-
04	31290 X	21440	-0-	-9850	-0-	1230	1	20210 3	Y	-0-			-0-
05	24211 X	22856	-0-	-1355	-0-	891	1	21965 3	Y	-0-			-0-
06	23430 X	17482	-0-	-5948	-0-	818	1	16664 3	Y	-0-			-0-
07	28639 X	28639	-0-	-0-	-0-	1210	1	27429 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8652 X	4709	-0-	-3943	-0-	202	1	4507	3	Y	-0-	-0-
03	8401 X	4450	-0-	-3951	-0-	185	1	4265	3	Y	-0-	-0-
04	6330 X	4343	-0-	-1987	-0-	249	1	4094	3	Y	-0-	-0-
05	5952 X	3837	-0-	-2115	-0-	150	1	3687	3	Y	-0-	-0-
06	5040 X	4617	-0-	-423	-0-	216	1	4401	3	Y	-0-	-0-
07	5208 X	4149	-0-	-1059	-0-	175	1	3974	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179												
02	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	1128	1	25122	3	Y	-0-	-0-
03	30734 X	30734	-0-	-0-	-0-	1278	1	29456	3	Y	-0-	-0-
04	29037 X	29037	-0-	-0-	-0-	1665	1	27372	3	Y	-0-	-0-
05	28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	1117	1	27530	3	Y	-0-	-0-
06	27450 X	22690	-0-	-4760	-0-	1062	1	21628	3	Y	-0-	-0-
07	28365 X	28015	-0-	-350	-0-	1184	1	26831	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455												
02	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	225	1	15526	3	Y	-0-	-0-
03	12276 X	11461	-0-	-815	-0-	146	1	11315	3	Y	-0-	-0-
04	15990 X	10054	-0-	-5936	-0-	128	1	9926	3	Y	-0-	-0-
05	17453 X	13700	-0-	-3753	-0-	287	1	13413	3	Y	-0-	-0-
06	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	222	1	17860	3	Y	-0-	-0-
07	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	269	1	19545	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729												
02	41015 X	41015	-0-	-0-	-0-	1762	1	39253	3	Y	-0-	-0-
03	42813 X	42813	-0-	-0-	-0-	1780	1	41033	3	Y	-0-	-0-
04	41700 X	41280	-0-	-420	-0-	2368	1	38912	3	Y	-0-	-0-
05	45415 X	38531	-0-	-6884	-0-	1502	1	37029	3	Y	-0-	-0-
06	43950 X	24930	-0-	-19020	-0-	1166	1	23764	3	Y	-0-	-0-
07	45415 X	37172	-0-	-8243	-0-	1571	1	35601	3	Y	-0-	-0-
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712												
02	40404 X	33463	-0-	-6941	-0-	1438	1	32025	3	Y	-0-	-0-
03	41757 X	37683	-0-	-4074	-0-	1567	1	36116	3	Y	-0-	-0-
04	39180 X	34134	-0-	-5046	-0-	1958	1	32176	3	Y	-0-	-0-
05	38564 X	28889	-0-	-9675	-0-	1126	1	27763	3	Y	-0-	-0-
06	36420 X	29422	-0-	-6998	-0-	1377	1	28045	3	Y	-0-	-0-
07	37696 X	32149	-0-	-5547	-0-	1359	1	30790	3	Y	-0-	-0-
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812												
02	33348 X	29275	-0-	-4073	-0-	1258	1	28017	3	Y	-0-	-0-
03	36921 X	32426	-0-	-4495	-0-	1348	1	31078	3	Y	-0-	-0-
04	35730 X	29371	-0-	-6359	-0-	1685	1	27686	3	Y	-0-	-0-
05	34565 X	26275	-0-	-8290	-0-	1024	1	25251	3	Y	-0-	-0-
06	32280 X	25062	-0-	-7218	-0-	1173	1	23889	3	Y	-0-	-0-
07	32426 X	28604	-0-	-3822	-0-	1209	1	27395	3	Y	-0-	-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869												
02	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	285	1	19708	3	Y	-0-	-0-
03	29438 X	29438	-0-	-0-	-0-	376	1	29062	3	Y	-0-	-0-
04	23730 X	16507	-0-	-7223	-0-	211	1	16296	3	Y	-0-	-0-
05	29597 X	29597	-0-	-0-	-0-	620	1	28977	3	Y	-0-	-0-
06	22920 X	20377	-0-	-2543	-0-	251	1	20126	3	Y	-0-	-0-
07	24521 X	21509	-0-	-3012	-0-	292	1	21217	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	19012 X	15011	-0-	-4001	-0-	645	1	14366	3	Y	-0-			-0-
03	18228 X	16736	-0-	-1492	-0-	696	1	16040	3	Y	-0-			-0-
04	17160 X	15967	-0-	-1193	-0-	916	1	15051	3	Y	-0-			-0-
05	17732 X	15771	-0-	-1961	-0-	615	1	15156	3	Y	-0-			-0-
06	17160 X	13601	-0-	-3559	-0-	636	1	12965	3	Y	-0-			-0-
07	16740 X	15334	-0-	-1406	-0-	648	1	14686	3	Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797														
02	27580 X	26622	-0-	-958	-0-	2723	1	23803	3	Y	87	88	1	11
						96	9							
03	29977 X	29535	-0-	-442	-0-	3286	1	26154	3	Y	86	90	1	7
						95	9							
04	30080 X	30080	-0-	-0-	-0-	2580	1	27415	3	Y	77	66	1	18
						85	9							
05	30313 X	30313	-0-	-0-	-0-	1573	1	28644	3	Y	87	90	1	15
						96	9							
06	29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	3283	1	25825	3	Y	98	92	1	21
						108	9							
07	31093 X	28996	-0-	-2097	-0-	3305	1	25589	3	Y	93	90	1	24
						102	9							
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
02	39480 X	38097	-0-	-1383	-0-	3901	1	34093	3	Y	94	95	1	15
						103	9							
03	43710 X	41655	-0-	-2055	-0-	4640	1	36928	3	Y	79	84	1	10
						87	9							
04	41850 X	40278	-0-	-1572	-0-	3458	1	36740	3	Y	73	63	1	20
						80	9							
05	43059 X	40674	-0-	-2385	-0-	2112	1	38461	3	Y	92	93	1	19
						101	9							
06	41340 X	39763	-0-	-1577	-0-	4473	1	35185	3	Y	95	90	1	24
						105	9							
07	42191 X	39988	-0-	-2203	-0-	4558	1	35285	3	Y	132	120	1	36
						145	9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
02	32808 X	32808	-0-	-0-	-0-	1410	1	31398	3	Y	-0-			-0-
03	35422 X	35422	-0-	-0-	-0-	556	1	34866	3	Y	-0-			-0-
04	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	1370	1	22518	3	Y	-0-			-0-
05	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	490	1	12080	3	Y	-0-			-0-
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	317	1	6466	3	Y	-0-			-0-
07	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	595	1	13472	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
02	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	226	1	15598	3	Y	-0-	-0-
03	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	240	1	18567	3	Y	-0-	-0-
04	18990 X	14669	-0-	-4321	-0-	187	1	14482	3	Y	-0-	-0-
05	19623 X	16870	-0-	-2753	-0-	354	1	16516	3	Y	-0-	-0-
06	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	212	1	17053	3	Y	-0-	-0-
07	18817 X	17490	-0-	-1327	-0-	238	1	17252	3	Y	-0-	-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484												
02	7476 X	7364	-0-	-112	-0-	756	1	6608	3	Y	-0-	-0-
03	8215 X	8095	-0-	-120	-0-	899	1	7153	3	Y	39	9
						43	9					
04	7980 X	7902	-0-	-78	-0-	679	1	7213	3	Y	9	18
						10	9					
05	8246 X	8073	-0-	-173	-0-	419	1	7639	3	Y	14	32
						15	9					
06	7920 X	4705	-0-	-3215	-0-	531	1	4174	3	Y	-0-	32
07	8153 X	7673	-0-	-480	-0-	876	1	6785	3	Y	11	13
						12	9					
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368												
02	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	2755	1	24084	3	Y	-0-	-0-
03	27956 X	27956	-0-	-0-	-0-	3117	1	24810	3	Y	26	6
						29	9					
04	31200 X	26090	-0-	-5110	-0-	2243	1	23837	3	Y	9	15
						10	9					
05	32240 X	25907	-0-	-6333	-0-	1348	1	24548	3	Y	10	25
						11	9					
06	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	4189	1	32950	3	Y	48	73
						53	9					
07	44481 X	44481	-0-	-0-	-0-	5087	1	39383	3	Y	10	22
						11	9					
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344												
02	33180 X	30226	-0-	-2954	-0-	3103	1	27123	3	Y	-0-	19
03	36053 X	33109	-0-	-2944	-0-	3692	1	29385	3	Y	29	12
						32	9					
04	34290 X	31389	-0-	-2901	-0-	2699	1	28673	3	Y	15	27
						17	9					
05	34751 X	32689	-0-	-2062	-0-	1701	1	30973	3	Y	14	41
						15	9					
06	32880 X	30985	-0-	-1895	-0-	3491	1	27459	3	Y	32	73
						35	9					
07	33480 X	31544	-0-	-1936	-0-	3607	1	27925	3	Y	11	25
						12	9					
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269												
02	29512 X	27743	-0-	-1769	-0-	2842	1	24844	3	Y	52	9
						57	9					
03	32023 X	28506	-0-	-3517	-0-	3176	1	25275	3	Y	50	11
						55	9					
04	29280 X	27652	-0-	-1628	-0-	2374	1	25225	3	Y	48	4
						53	9					
05	30721 X	27676	-0-	-3045	-0-	1438	1	26185	3	Y	48	7
						53	9					
06	29730 X	26768	-0-	-2962	-0-	3014	1	23707	3	Y	43	11
						47	9					
07	30721 X	27207	-0-	-3514	-0-	3104	1	24029	3	Y	67	3
						74	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	38024 X	35149	-0-	-2875	-0-	3603	1	31490	3	Y	51	43	1		8
						56	9								
03	40827 X	38091	-0-	-2736	-0-	4246	1	33790	3	Y	50	47	1		11
						55	9								
04	38190 X	35127	-0-	-3063	-0-	3016	1	32042	3	Y	63	69	1		5
						69	9								
05	38905 X	37764	-0-	-1141	-0-	1963	1	35743	3	Y	53	51	1		7
						58	9								
06	37650 X	34800	-0-	-2850	-0-	3919	1	30829	3	Y	47	42	1		12
						52	9								
07	38905 X	29026	-0-	-9879	-0-	3311	1	25635	3	Y	73	80	1		5
						80	9								
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587															
02	73948 X	64242	-0-	-9706	-0-	917	1	63325	3	Y	-0-				-0-
03	78926 X	54840	-0-	-24086	-0-	700	1	54140	3	Y	-0-				-0-
04	81630 X	69294	-0-	-12336	-0-	884	1	68410	3	Y	-0-				-0-
05	84351 X	67385	-0-	-16966	-0-	1412	1	65973	3	Y	-0-				-0-
06	81630 X	64531	-0-	-17099	-0-	794	1	63737	3	Y	-0-				-0-
07	71610 X	64427	-0-	-7183	-0-	875	1	63552	3	Y	-0-				-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494															
02	77980 X	74105	-0-	-3875	-0-	1058	1	73047	3	Y	-0-				-0-
03	83514 X	63234	-0-	-20280	-0-	808	1	62426	3	Y	-0-				-0-
04	79650 X	77196	-0-	-2454	-0-	985	1	76211	3	Y	-0-				-0-
05	82305 X	74144	-0-	-8161	-0-	1554	1	72590	3	Y	-0-				-0-
06	79410 X	68943	-0-	-10467	-0-	848	1	68095	3	Y	-0-				-0-
07	82057 X	69260	-0-	-12797	-0-	941	1	68319	3	Y	-0-				-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464															
02	77700 X	71576	-0-	-6124	-0-	1022	1	70554	3	Y	-0-				-0-
03	82088 X	42305	-0-	-39783	-0-	540	1	41765	3	Y	-0-				-0-
04	78420 X	70778	-0-	-7642	-0-	903	1	69875	3	Y	-0-				-0-
05	79267 X	67323	-0-	-11944	-0-	1411	1	65912	3	Y	-0-				-0-
06	76680 X	63349	-0-	-13331	-0-	779	1	62570	3	Y	-0-				-0-
07	79236 X	64017	-0-	-15219	-0-	869	1	63148	3	Y	-0-				-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040															
02	68936 X	57396	-0-	-11540	-0-	819	1	56577	3	Y	-0-				-0-
03	76322 X	35259	-0-	-41063	-0-	450	1	34809	3	Y	-0-				-0-
04	72720 X	72720	-0-	-0-	-0-	928	1	71792	3	Y	-0-				-0-
05	70959 X	66661	-0-	-4298	-0-	1397	1	65264	3	Y	-0-				-0-
06	63130 X	63130	-0-	-0-	-0-	777	1	62353	3	Y	-0-				-0-
07	75144 X	63251	-0-	-11893	-0-	859	1	62392	3	Y	-0-				-0-
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159															
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
03	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	702	1	16171	3	Y	-0-				-0-
04	59071 X	59071	-0-	-0-	-0-	3388	1	55683	3	Y	-0-				-0-
05	55614 X	55614	-0-	-0-	-0-	2168	1	53446	3	Y	-0-				-0-
06	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	1010	1	20577	3	Y	-0-				-0-
07	54467 X	43167	-0-	-11300	-0-	1824	1	41343	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	22764 X	20580	-0-	-2184	-0-	884	1	19696	3	Y	-0-		-0-	
03	25203 X	17713	-0-	-7490	-0-	737	1	16976	3	Y	-0-		-0-	
04	27330 X	13303	-0-	-14027	-0-	763	1	12540	3	Y	-0-		-0-	
05	28241 X	13646	-0-	-14595	-0-	532	1	13114	3	Y	-0-		-0-	
06	23130 X	14922	-0-	-8208	-0-	698	1	14224	3	Y	-0-		-0-	
07	22785 X	13400	-0-	-9385	-0-	566	1	12834	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385														
02	31136 X	28674	-0-	-2462	-0-	1232	1	27442	3	Y	-0-		-0-	
03	30597 X	30091	-0-	-506	-0-	1251	1	28840	3	Y	-0-		-0-	
04	32880 X	27982	-0-	-4898	-0-	1605	1	26377	3	Y	-0-		-0-	
05	33976 X	25093	-0-	-8883	-0-	978	1	24115	3	Y	-0-		-0-	
06	32880 X	15052	-0-	-17828	-0-	704	1	14348	3	Y	-0-		-0-	
07	31744 X	22002	-0-	-9742	-0-	930	1	21072	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860														
02	30660 X	25525	-0-	-5135	-0-	1097	1	24428	3	Y	-0-		-0-	
03	32674 X	27933	-0-	-4741	-0-	1161	1	26772	3	Y	-0-		-0-	
04	30000 X	23653	-0-	-6347	-0-	1357	1	22296	3	Y	-0-		-0-	
05	31000 X	25626	-0-	-5374	-0-	999	1	24627	3	Y	-0-		-0-	
06	30000 X	17899	-0-	-12101	-0-	837	1	17062	3	Y	-0-		-0-	
07	28272 X	18618	-0-	-9654	-0-	787	1	17831	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617														
02	37128 X	33133	-0-	-3995	-0-	1424	1	31709	3	Y	-0-		-0-	
03	41106 X	31982	-0-	-9124	-0-	1330	1	30652	3	Y	-0-		-0-	
04	39780 X	33709	-0-	-6071	-0-	1933	1	31776	3	Y	-0-		-0-	
05	38781 X	36934	-0-	-1847	-0-	1440	1	35494	3	Y	-0-		-0-	
06	37530 X	27557	-0-	-9973	-0-	1289	1	26268	3	Y	-0-		-0-	
07	36673 X	31720	-0-	-4953	-0-	1341	1	30379	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630														
02	58660 X	51388	-0-	-7272	-0-	2208	1	49180	3	Y	-0-		-0-	
03	61938 X	57069	-0-	-4869	-0-	2373	1	54696	3	Y	-0-		-0-	
04	60780 X	55553	-0-	-5227	-0-	3186	1	52367	3	Y	-0-		-0-	
05	62806 X	52691	-0-	-10115	-0-	2054	1	50637	3	Y	-0-		-0-	
06	60780 X	39292	-0-	-21488	-0-	1838	1	37454	3	Y	-0-		-0-	
07	54689 X	54689	-0-	-0-	-0-	2311	1	52378	3	Y	-0-		-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887														
02	43540 X	37731	-0-	-5809	-0-	3868	1	33807	3	Y	51	44	1	13
03	46252 X	39946	-0-	-6306	-0-	4453	1	35437	3	Y	51	48	1	16
04	43470 X	37302	-0-	-6168	-0-	3203	1	34036	3	Y	57	64	1	9
05	44779 X	44779	-0-	-0-	-0-	2326	1	42362	3	Y	83	75	1	17
06	41550 X	40244	-0-	-1306	-0-	4532	1	35654	3	Y	53	50	1	20
07	41788 X	37905	-0-	-3883	-0-	4327	1	33502	3	Y	69	80	1	9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	45696 X	38383	-0-	-7313	-0-	1649	1	36734	3	Y	-0-		-0-	
03	50592 X	40403	-0-	-10189	-0-	634	1	39769	3	Y	-0-		-0-	
04	48960 X	28903	-0-	-20057	-0-	1658	1	27245	3	Y	-0-		-0-	
05	48112 X	17291	-0-	-30821	-0-	674	1	16617	3	Y	-0-		-0-	
06	43500 X	6804	-0-	-36696	-0-	318	1	6486	3	Y	-0-		-0-	
07	42501 X	13646	-0-	-28855	-0-	577	1	13069	3	Y	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150														
02	30392 X	30392	-0-	-0-	-0-	1306	1	29086	3	Y	-0-		-0-	
03	31917 X	31917	-0-	-0-	-0-	501	1	31416	3	Y	-0-		-0-	
04	25755 X	25755	-0-	-0-	-0-	1477	1	24278	3	Y	-0-		-0-	
05	29949 X	29949	-0-	-0-	-0-	1168	1	28781	3	Y	-0-		-0-	
06	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	986	1	20081	3	Y	-0-		-0-	
07	24466 X	24466	-0-	-0-	-0-	1034	1	23432	3	Y	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734														
02	42451 X	42451	-0-	-0-	-0-	1824	1	40627	3	Y	-0-		-0-	
03	44477 X	44477	-0-	-0-	-0-	698	1	43779	3	Y	-0-		-0-	
04	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	444	1	7304	3	Y	-0-		-0-	
05	28906 X	28906	-0-	-0-	-0-	1127	1	27779	3	Y	-0-		-0-	
06	19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	916	1	18661	3	Y	-0-		-0-	
07	24709 X	24709	-0-	-0-	-0-	1044	1	23665	3	Y	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875														
02	41944 X	35146	-0-	-6798	-0-	1510	1	33636	3	Y	-0-		-0-	
03	46097 X	40648	-0-	-5449	-0-	638	1	40010	3	Y	-0-		-0-	
04	43950 X	28175	-0-	-15775	-0-	1616	1	26559	3	Y	-0-		-0-	
05	45415 X	17378	-0-	-28037	-0-	678	1	16700	3	Y	-0-		-0-	
06	42660 X	9291	-0-	-33369	-0-	435	1	8856	3	Y	-0-		-0-	
07	40641 X	15190	-0-	-25451	-0-	642	1	14548	3	Y	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891														
02	20748 X	15936	-0-	-4812	-0-	685	1	15251	3	Y	-0-		-0-	
03	22971 X	18362	-0-	-4609	-0-	288	1	18074	3	Y	-0-		-0-	
04	20100 X	15393	-0-	-4707	-0-	883	1	14510	3	Y	-0-		-0-	
05	20057 X	13233	-0-	-6824	-0-	516	1	12717	3	Y	-0-		-0-	
06	17430 X	11472	-0-	-5958	-0-	537	1	10935	3	Y	-0-		-0-	
07	18352 X	15133	-0-	-3219	-0-	640	1	14493	3	Y	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589														
02	45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	1974	1	43978	3	Y	-0-		-0-	
03	24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	378	1	23727	3	Y	-0-		-0-	
04	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	953	1	15664	3	Y	-0-		-0-	
05	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	502	1	12379	3	Y	-0-		-0-	
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	172	1	3500	3	Y	-0-		-0-	
07	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	542	1	12281	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105														
02	52556 X	46323	-0-	-6233	-0-	1990	1	44333	3	Y	-0-		-0-	
03	58187 X	57744	-0-	-443	-0-	2401	1	55343	3	Y	-0-		-0-	
04	52980 X	52526	-0-	-454	-0-	3013	1	49513	3	Y	-0-		-0-	
05	52886 X	51212	-0-	-1674	-0-	1997	1	49215	3	Y	-0-		-0-	
06	51180 X	38918	-0-	-12262	-0-	1821	1	37097	3	Y	-0-		-0-	
07	57753 X	50107	-0-	-7646	-0-	2118	1	47989	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	19292 X	16946	-0-	-2346	-0-	728 1	16218 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	21049 X	18361	-0-	-2688	-0-	763 1	17598 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19770 X	18150	-0-	-1620	-0-	1041 1	17109 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19778 X	17114	-0-	-2664	-0-	667 1	16447 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	19140 X	14001	-0-	-5139	-0-	655 1	13346 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18755 X	14183	-0-	-4572	-0-	599 1	13584 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781												
02	11032 X	9792	-0-	-1240	-0-	421 1	9371 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11470 X	9875	-0-	-1595	-0-	411 1	9464 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12060 X	8567	-0-	-3493	-0-	491 1	8076 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12462 X	7582	-0-	-4880	-0-	296 1	7286 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11160 X	8901	-0-	-2259	-0-	416 1	8485 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	475 1	10768 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193												
02	31484 X	31484	-0-	-0-	-0-	1353 1	30131 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	40042 X	40042	-0-	-0-	-0-	1665 1	38377 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38440 X	38440	-0-	-0-	-0-	2205 1	36235 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	42917 X	42917	-0-	-0-	-0-	1673 1	41244 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	33720 X	27579	-0-	-6141	-0-	1290 1	26289 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	40052 X	39216	-0-	-836	-0-	1657 1	37559 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389												
02	28700 X	25134	-0-	-3566	-0-	1080 1	24054 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31775 X	28574	-0-	-3201	-0-	1188 1	27386 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30870 X	25844	-0-	-5026	-0-	1482 1	24362 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31899 X	19386	-0-	-12513	-0-	756 1	18630 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	28020 X	19923	-0-	-8097	-0-	932 1	18991 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	1417 1	32123 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067												
02	18088 X	12988	-0-	-5100	-0-	558 1	12430 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	20026 X	12260	-0-	-7766	-0-	510 1	11750 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	1067 1	17529 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	17484 X	15796	-0-	-1688	-0-	616 1	15180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	16920 X	11882	-0-	-5038	-0-	556 1	11326 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	644 1	14603 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581												
02	60172 X	55939	-0-	-4233	-0-	8977 1	46962 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	59130 X	59130	-0-	-0-	-0-	802 1	58328 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	55498 X	55498	-0-	-0-	-0-	598 1	54900 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	55197 X	55197	-0-	-0-	-0-	244 1	54953 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	51621 X	51621	-0-	-0-	-0-	299 1	51322 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	45096 X	45096	-0-	-0-	-0-	44 1	45052 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789												
02	18648 X	15983	-0-	-2665	-0-	687 1	15296 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19902 X	19660	-0-	-242	-0-	817 1	18843 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18480 X	16385	-0-	-2095	-0-	940 1	15445 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19096 X	16178	-0-	-2918	-0-	631 1	15547 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	18270 X	12342	-0-	-5928	-0-	577 1	11765 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19654 X	16228	-0-	-3426	-0-	686 1	15542 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	53172 X	48015	-0-	-5157	-0-	7705	1	40310	3	N	-0-		-0-
03	51319 X	51319	-0-	-0-	-0-	696	1	50623	3	N	-0-		-0-
04	45460 X	45460	-0-	-0-	-0-	490	1	44970	3	N	-0-		-0-
05	45925 X	45925	-0-	-0-	-0-	203	1	45722	3	N	-0-		-0-
*06	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	263	1	45094	3	N	-0-		-0-
07	40154 X	40154	-0-	-0-	-0-	39	1	40115	3	N	-0-		-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997													
02	23520 X	663	-0-	-22857	-0-	39	1	624	3	Y	-0-		14
03	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-		14
04	25170 X	-0-	-0-	-25170	-0-					Y	-0-		14
05	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-		14
06	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-		14
07	744 X	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-		14

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926													
02	6 X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-		11
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		11
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		11
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		11
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		11
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		11

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921													
02	19012 X	17155	-0-	-1857	-0-	1006	1	16149	3	Y	-0-		37
03	21049 X	16740	-0-	-4309	-0-	812	1	15928	3	Y	-0-		37
04	19860 X	17544	-0-	-2316	-0-	950	1	16594	3	Y	-0-		37
05	20522 X	13219	-0-	-7303	-0-	834	1	12385	3	Y	-0-		37
06	19860 X	16945	-0-	-2915	-0-	962	1	15983	3	Y	-0-		37
07	19003 X	15004	-0-	-3999	-0-	907	1	14097	3	Y	-0-		37

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276													
02	49224 X	46788	-0-	-2436	-0-	668	1	46120	3	Y	-0-		-0-
03	51429 X	45802	-0-	-5627	-0-	585	1	45217	3	Y	-0-		-0-
04	46410 X	37868	-0-	-8542	-0-	483	1	37385	3	Y	-0-		-0-
05	51801 X	42133	-0-	-9668	-0-	883	1	41250	3	Y	-0-		-0-
06	50130 X	36081	-0-	-14049	-0-	444	1	35637	3	Y	-0-		-0-
07	51801 X	35330	-0-	-16471	-0-	480	1	34850	3	Y	-0-		-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979													
02	31332 X	31012	-0-	-320	-0-	443	1	30569	3	Y	-0-		-0-
03	32798 X	26922	-0-	-5876	-0-	344	1	26578	3	Y	-0-		-0-
04	30510 X	23933	-0-	-6577	-0-	305	1	23628	3	Y	-0-		-0-
05	34348 X	26934	-0-	-7414	-0-	565	1	26369	3	Y	-0-		-0-
06	33240 X	23682	-0-	-9558	-0-	291	1	23391	3	Y	-0-		-0-
07	34348 X	25431	-0-	-8917	-0-	345	1	25086	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199													
02	74305 X	74305	-0-	-0-	-0-	1061	1	73244	3	N	-0-		-0-
03	73390 X	73390	-0-	-0-	-0-	937	1	72453	3	N	-0-		-0-
04	76320 X	55517	-0-	-20803	-0-	708	1	54809	3	N	-0-		-0-
05	78864 X	61053	-0-	-17811	-0-	1280	1	59773	3	N	-0-		-0-
*06	76320 X	58044	-0-	-18276	-0-	714	1	57330	3	N	-0-		-0-
07	78864 X	56348	-0-	-22516	-0-	765	1	55583	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	57035 X	57035	-0-	-0-	-0-	-0-	814	1	56221	3	N	-0-	-0-	-0-
03	48639 X	48639	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	48018	3	N	-0-	-0-	-0-
04	52350 X	33066	-0-	-19284	-0-	-0-	422	1	32644	3	N	-0-	-0-	-0-
05	63147 X	55065	-0-	-8082	-0-	-0-	1154	1	53911	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	61110 X	47023	-0-	-14087	-0-	-0-	578	1	46445	3	N	-0-	-0-	-0-
07	63147 X	45972	-0-	-17175	-0-	-0-	624	1	45348	3	N	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484														
02	49698 X	49698	-0-	-0-	-0-	-0-	709	1	48989	3	N	-0-	-0-	-0-
03	72990 X	72990	-0-	-0-	-0-	-0-	932	1	72058	3	N	-0-	-0-	-0-
04	69030 X	55809	-0-	-13221	-0-	-0-	712	1	55097	3	N	-0-	-0-	-0-
05	73008 X	73008	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	1	71478	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	70650 X	65320	-0-	-5330	-0-	-0-	803	1	64517	3	N	-0-	-0-	-0-
07	73005 X	63311	-0-	-9694	-0-	-0-	860	1	62451	3	N	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302														
02	58660 X	58660	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	57823	3	N	-0-	-0-	-0-
03	60895 X	60895	-0-	-0-	-0-	-0-	778	1	60117	3	N	-0-	-0-	-0-
04	65130 X	50394	-0-	-14736	-0-	-0-	643	1	49751	3	N	-0-	-0-	-0-
05	67301 X	67182	-0-	-119	-0-	-0-	1408	1	65774	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	65388 X	65388	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	64584	3	N	-0-	-0-	-0-
07	64945 X	62416	-0-	-2529	-0-	-0-	848	1	61568	3	N	-0-	-0-	-0-
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012														
02	103628 X	42931	-0-	-60697	-0-	-0-	42931	3			N	-0-	-0-	-0-
03	114731 X	105010	-0-	-9721	-0-	-0-	1424	1	103586	3	N	-0-	-0-	-0-
04	113700 X	97863	-0-	-15837	-0-	-0-	1054	1	96809	3	N	-0-	-0-	-0-
05	117490 X	86370	-0-	-31120	-0-	-0-	383	1	85987	3	N	-0-	-0-	-0-
06	107850 X	84366	-0-	-23484	-0-	-0-	489	1	83877	3	N	-0-	-0-	-0-
07	104997 X	86643	-0-	-18354	-0-	-0-	84	1	86559	3	N	-0-	-0-	-0-
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084														
02	121912 X	6076	-0-	-115836	-0-	-0-	6076	3			N	-0-	-0-	-0-
03	134974 X	22903	-0-	-112071	-0-	-0-	311	1	22592	3	N	-0-	-0-	-0-
04	130620 X	36099	-0-	-94521	-0-	-0-	389	1	35710	3	N	-0-	-0-	-0-
05	131843 X	25203	-0-	-106640	-0-	-0-	112	1	25091	3	N	-0-	-0-	-0-
06	118830 X	480	-0-	-118350	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-	-0-	-0-
07	37293 X	9509	-0-	-27784	-0-	-0-	9	1	9500	3	N	-0-	-0-	-0-
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502														
02	127540 X	104975	-0-	-22565	-0-	-0-	104975	3			N	-0-	-0-	-0-
03	141205 X	119012	-0-	-22193	-0-	-0-	1614	1	117398	3	N	-0-	-0-	-0-
04	136650 X	112133	-0-	-24517	-0-	-0-	1208	1	110925	3	N	-0-	-0-	-0-
05	138663 X	109169	-0-	-29494	-0-	-0-	484	1	108685	3	N	-0-	-0-	-0-
06	124140 X	107577	-0-	-16563	-0-	-0-	624	1	106953	3	N	-0-	-0-	-0-
07	119009 X	102666	-0-	-16343	-0-	-0-	100	1	102566	3	N	-0-	-0-	-0-
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507														
02	103129 X	103129	-0-	-0-	-0-	-0-	103129	3			N	-0-	-0-	-0-
03	105741 X	76672	-0-	-29069	-0-	-0-	1040	1	75632	3	N	-0-	-0-	-0-
04	102330 X	84402	-0-	-17928	-0-	-0-	909	1	83493	3	N	-0-	-0-	-0-
05	114173 X	67698	-0-	-46475	-0-	-0-	300	1	67398	3	N	-0-	-0-	-0-
06	110490 X	69242	-0-	-41248	-0-	-0-	401	1	68841	3	N	-0-	-0-	-0-
07	114173 X	70000	-0-	-44173	-0-	-0-	68	1	69932	3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	26964 X	25573	-0-	-1391	-0-	2569	1	22456	3	Y	498	488	1	57
03	29729 X	26796	-0-	-2933	-0-	548	9	23393	3	Y	422	446	1	33
04	33390 X	26042	-0-	-7348	-0-	2939	1	23372	3	Y	427	405	1	55
05	34503 X	29250	-0-	-5253	-0-	464	9	27397	3	Y	317	338	1	34
06	33390 X	22933	-0-	-10457	-0-	2200	1	20185	3	Y	165	143	1	56
07	28303 X	20477	-0-	-7826	-0-	470	9	17794	3	Y	349	341	1	64
						1504	1							
						349	9							
						2566	1							
						182	9							
						2299	1							
						384	9							
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790														
02	13160 X	13097	-0-	-63	-0-	1317	1	11514	3	Y	242	239	1	28
03	14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	266	9	12943	3	Y	161	177	1	12
04	15750 X	14751	-0-	-999	-0-	1626	1	13308	3	Y	173	164	1	21
05	16275 X	14726	-0-	-1549	-0-	177	9	13640	3	Y	306	298	1	29
06	15750 X	13318	-0-	-2432	-0-	1253	1	11713	3	Y	105	96	1	38
07	15252 X	14534	-0-	-718	-0-	190	9	12666	3	Y	211	211	1	38
						749	1							
						337	9							
						1489	1							
						116	9							
						1636	1							
						232	9							
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967														
02	21896 X	20289	-0-	-1607	-0-	2044	1	17865	3	Y	345	334	1	43
03	24242 X	18977	-0-	-5265	-0-	380	9	16642	3	Y	222	244	1	21
04	24480 X	19904	-0-	-4576	-0-	2091	1	17903	3	Y	287	269	1	39
05	25296 X	15929	-0-	-9367	-0-	244	9	15027	3	Y	70	97	1	12
06	24480 X	17836	-0-	-6644	-0-	1685	1	15764	3	Y	62	51	1	23
07	22475 X	17683	-0-	-4792	-0-	316	9	15456	3	Y	210	194	1	39
						825	1							
						77	9							
						2004	1							
						68	9							
						1996	1							
						231	9							
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
02	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	2333	1	20390	3	Y	323	324	1	36
03	23870 X	20930	-0-	-2940	-0-	355	9	18340	3	Y	260	278	1	18
04	26580 X	21315	-0-	-5265	-0-	2304	1	19188	3	Y	292	275	1	35
05	27466 X	19874	-0-	-7592	-0-	286	9	18528	3	Y	299	307	1	27
06	26580 X	18016	-0-	-8564	-0-	1806	1	15412	3	Y	586	444	1	169
07	25544 X	17124	-0-	-8420	-0-	321	9	14962	3	Y	208	321	1	56
						1017	1							
						329	9							
						1959	1							
						645	9							
						1933	1							
						229	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852																
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	28420	X	27559	-0-	-861	-0-	2796	1	24437	3	Y	296	292	1		33
03	31465	X	26151	-0-	-5314	-0-	326	9	2892	1	23013	3	Y	224	242	15
04	31710	X	26419	-0-	-5291	-0-	246	9	2250	1	23908	3	Y	237	224	28
05	32767	X	25363	-0-	-7404	-0-	261	9	1307	1	23808	3	Y	225	232	21
06	31710	X	22490	-0-	-9220	-0-	248	9	2524	1	19858	3	Y	98	87	32
07	30504	X	22697	-0-	-7807	-0-	108	9	2580	1	19972	3	Y	132	140	24
							145	9								
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265																
02	29064	X	26394	-0-	-2670	-0-	2685	1	23467	3	Y	220	222	1		28
03	32178	X	26911	-0-	-5267	-0-	242	9	2954	1	23509	3	Y	407	403	32
04	32340	X	28062	-0-	-4278	-0-	448	9	2386	1	25353	3	Y	294	286	40
05	33418	X	27060	-0-	-6358	-0-	323	9	1404	1	25573	3	Y	75	104	11
06	32340	X	24966	-0-	-7374	-0-	83	9	2806	1	22076	3	Y	76	62	25
07	29233	X	24612	-0-	-4621	-0-	84	9	2791	1	21608	3	Y	194	184	35
							213	9								
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512																
02	35560	X	35560	-0-	-0-	-0-	1528	1	34032	3	Y	-0-				-0-
03	38762	X	38762	-0-	-0-	-0-	1612	1	37150	3	Y	-0-				-0-
04	35880	X	26088	-0-	-9792	-0-	1496	1	24592	3	Y	-0-				-0-
05	37076	X	15608	-0-	-21468	-0-	609	1	14999	3	Y	-0-				-0-
06	35880	X	13023	-0-	-22857	-0-	609	1	12414	3	Y	-0-				-0-
07	37076	X	20501	-0-	-16575	-0-	866	1	19635	3	Y	-0-				-0-
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215																
02	40518	X	40518	-0-	-0-	-0-	1741	1	38777	3	Y	-0-				-0-
03	41607	X	41607	-0-	-0-	-0-	1730	1	39877	3	Y	-0-				-0-
04	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	1620	1	26620	3	Y	-0-				-0-
05	44857	X	17248	-0-	-27609	-0-	672	1	16576	3	Y	-0-				-0-
06	43410	X	10597	-0-	-32813	-0-	496	1	10101	3	Y	-0-				-0-
07	44857	X	14293	-0-	-30564	-0-	604	1	13689	3	Y	-0-				-0-
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533																
02	50138	X	50138	-0-	-0-	-0-	2154	1	47984	3	Y	-0-				-0-
03	52047	X	52047	-0-	-0-	-0-	2164	1	49883	3	Y	-0-				-0-
04	42840	X	37004	-0-	-5836	-0-	2122	1	34882	3	Y	-0-				-0-
05	55521	X	28413	-0-	-27108	-0-	1108	1	27305	3	Y	-0-				-0-
06	53730	X	17490	-0-	-36240	-0-	818	1	16672	3	Y	-0-				-0-
07	55521	X	21558	-0-	-33963	-0-	911	1	20647	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	49682 X	49682	-0-	-0-	-0-	2135	1	47547	3	Y	-0-			-0-
03	53878 X	51125	-0-	-2753	-0-	2126	1	48999	3	Y	-0-			-0-
04	47880 X	37790	-0-	-10090	-0-	2168	1	35622	3	Y	-0-			-0-
05	54994 X	52003	-0-	-2991	-0-	2028	1	49975	3	Y	-0-			-0-
06	53220 X	49177	-0-	-4043	-0-	2301	1	46876	3	Y	-0-			-0-
07	67925 X	67925	-0-	-0-	-0-	2871	1	65054	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275														
02	77784 X	60617	-0-	-17167	-0-	2605	1	58012	3	Y	-0-			-0-
03	86118 X	70310	-0-	-15808	-0-	2924	1	67386	3	Y	-0-			-0-
04	81990 X	52834	-0-	-29156	-0-	3030	1	49804	3	Y	-0-			-0-
05	79732 X	67120	-0-	-12612	-0-	2617	1	64503	3	Y	-0-			-0-
06	74220 X	59055	-0-	-15165	-0-	2763	1	56292	3	Y	-0-			-0-
07	71777 X	71777	-0-	-0-	-0-	3033	1	68744	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649														
02	87892 X	58236	-0-	-29656	-0-	831	1	57405	3	Y	-0-			-0-
03	97309 X	69646	-0-	-27663	-0-	890	1	68756	3	Y	-0-			-0-
04	94170 X	55890	-0-	-38280	-0-	713	1	55177	3	Y	-0-			-0-
05	78151 X	62836	-0-	-15315	-0-	1317	1	61519	3	Y	-0-			-0-
06	66870 X	60665	-0-	-6205	-0-	746	1	59919	3	Y	-0-			-0-
07	69657 X	60947	-0-	-8710	-0-	828	1	60119	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813														
02	66038 X	66038	-0-	-0-	-0-	943	1	65095	3	Y	-0-			-0-
03	71982 X	71978	-0-	-4	-0-	919	1	71059	3	Y	-0-			-0-
04	69660 X	16092	-0-	-53568	-0-	205	1	15887	3	Y	-0-			-0-
05	73129 X	21369	-0-	-51760	-0-	448	1	20921	3	Y	-0-			-0-
06	70770 X	55786	-0-	-14984	-0-	686	1	55100	3	Y	-0-			-0-
07	73129 X	60718	-0-	-12411	-0-	825	1	59893	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361														
02	70392 X	63353	-0-	-7039	-0-	904	1	62449	3	Y	-0-			-0-
03	71920 X	57611	-0-	-14309	-0-	736	1	56875	3	Y	-0-			-0-
04	72570 X	50081	-0-	-22489	-0-	639	1	49442	3	Y	-0-			-0-
05	74989 X	51545	-0-	-23444	-0-	1080	1	50465	3	Y	-0-			-0-
06	67890 X	51608	-0-	-16282	-0-	635	1	50973	3	Y	-0-			-0-
07	70153 X	48666	-0-	-21487	-0-	661	1	48005	3	Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092														
02	79661 X	79661	-0-	-0-	-0-	1137	1	78524	3	Y	-0-			-0-
03	79725 X	79725	-0-	-0-	-0-	1018	1	78707	3	Y	-0-			-0-
04	67560 X	17627	-0-	-49933	-0-	225	1	17402	3	Y	-0-			-0-
05	88195 X	59500	-0-	-28695	-0-	1247	1	58253	3	Y	-0-			-0-
06	85350 X	57469	-0-	-27881	-0-	707	1	56762	3	Y	-0-			-0-
07	88195 X	58684	-0-	-29511	-0-	797	1	57887	3	Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469														
02	82084 X	82084	-0-	-0-	-0-	1172	1	80912	3	Y	-0-			-0-
03	86230 X	86230	-0-	-0-	-0-	1101	1	85129	3	Y	-0-			-0-
04	74670 X	59383	-0-	-15287	-0-	758	1	58625	3	Y	-0-			-0-
05	90892 X	48228	-0-	-42664	-0-	1011	1	47217	3	Y	-0-			-0-
06	87960 X	65307	-0-	-22653	-0-	803	1	64504	3	Y	-0-			-0-
07	90892 X	66070	-0-	-24822	-0-	897	1	65173	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
OWEN 1080 GU J				WELL #:	34H	RRCID ->	291858	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	10831	PERF.11098	-	19195		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	62496 X	56179	-0-	-6317	-0-			802	1	55377	3	Y	-0-				-0-
03	64821 X	51334	-0-	-13487	-0-			656	1	50678	3	Y	-0-				-0-
04	59160 X	45050	-0-	-14110	-0-			575	1	44475	3	Y	-0-				-0-
05	62186 X	49163	-0-	-13023	-0-			1030	1	48133	3	Y	-0-				-0-
06	60180 X	48709	-0-	-11471	-0-			599	1	48110	3	Y	-0-				-0-
07	62186 X	48926	-0-	-13260	-0-			664	1	48262	3	Y	-0-				-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU L				WELL #:	53H	RRCID ->	291939	COMPL. DATE	03/18/2025	TOTAL	DEPTH	10892	PERF.11180	-	19280		
02	74284 X	54125	-0-	-20159	-0-			773	1	53352	3	Y	-0-				-0-
03	75392 X	37214	-0-	-38178	-0-			475	1	36739	3	Y	-0-				-0-
04	70830 X	59914	-0-	-10916	-0-			764	1	59150	3	Y	-0-				-0-
05	73191 X	70180	-0-	-3011	-0-			1471	1	68709	3	Y	-0-				-0-
06	68880 X	59378	-0-	-9502	-0-			730	1	58648	3	Y	-0-				-0-
07	61907 X	60017	-0-	-1890	-0-			815	1	59202	3	Y	-0-				-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M				WELL #:	54H	RRCID ->	292041	COMPL. DATE	03/26/2025	TOTAL	DEPTH	10909	PERF.11013	-	19089		
02	62535 X	62535	-0-	-0-	-0-			893	1	61642	3	Y	-0-				-0-
03	63364 X	41254	-0-	-22110	-0-			527	1	40727	3	Y	-0-				-0-
04	59130 X	49770	-0-	-9360	-0-			635	1	49135	3	Y	-0-				-0-
05	69223 X	56060	-0-	-13163	-0-			1175	1	54885	3	Y	-0-				-0-
06	66990 X	50091	-0-	-16899	-0-			616	1	49475	3	Y	-0-				-0-
07	69223 X	50123	-0-	-19100	-0-			681	1	49442	3	Y	-0-				-0-

OWEN 1080 GU I				WELL #:	33H	RRCID ->	292093	COMPL. DATE	05/20/2025	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.11189	-	19053		
02	59192 X	50983	-0-	-8209	-0-			728	1	50255	3	Y	-0-				-0-
03	60667 X	46978	-0-	-13689	-0-			600	1	46378	3	Y	-0-				-0-
04	50160 X	40248	-0-	-9912	-0-			514	1	39734	3	Y	-0-				-0-
05	56451 X	16904	-0-	-39547	-0-			354	1	16550	3	Y	-0-				-0-
06	54630 X	48085	-0-	-6545	-0-			591	1	47494	3	Y	-0-				-0-
07	56451 X	50665	-0-	-5786	-0-			688	1	49977	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX STATE A2757				WELL #:	104H	RRCID ->	292221	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL	DEPTH	9779	PERF.10099	-	17981		
02	63224 X	55766	-0-	-7458	-0-			796	1	54970	3	Y	-0-				-0-
03	69998 X	59873	-0-	-10125	-0-			765	1	59108	3	Y	-0-				-0-
04	65610 X	47778	-0-	-17832	-0-			610	1	47168	3	Y	-0-				-0-
05	65937 X	63787	-0-	-2150	-0-			1337	1	62450	3	Y	-0-				-0-
06	61590 X	59690	-0-	-1900	-0-			734	1	58956	3	Y	-0-				-0-
07	61752 X	59128	-0-	-2624	-0-			803	1	58325	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX STATE A2757				WELL #:	105H	RRCID ->	292222	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL	DEPTH	9791	PERF.10229	-	18122		
02	61292 X	53650	-0-	-7642	-0-			766	1	52884	3	Y	-0-				-0-
03	67859 X	62357	-0-	-5502	-0-			796	1	61561	3	Y	-0-				-0-
04	65100 X	46266	-0-	-18834	-0-			590	1	45676	3	Y	-0-				-0-
05	64511 X	53780	-0-	-10731	-0-			1127	1	52653	3	Y	-0-				-0-
06	59700 X	49901	-0-	-9799	-0-			614	1	49287	3	Y	-0-				-0-
07	62372 X	51560	-0-	-10812	-0-			700	1	50860	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX STATE A2757				WELL #:	504H	RRCID ->	292223	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL	DEPTH	9678	PERF.10002	-	17895		
02	64652 X	59372	-0-	-5280	-0-			847	1	58525	3	Y	-0-				-0-
03	71579 X	64000	-0-	-7579	-0-			817	1	63183	3	Y	-0-				-0-
04	68400 X	51348	-0-	-17052	-0-			655	1	50693	3	Y	-0-				-0-
05	69130 X	61945	-0-	-7185	-0-			1298	1	60647	3	Y	-0-				-0-
06	65280 X	63147	-0-	-2133	-0-			777	1	62370	3	Y	-0-				-0-
07	67052 X	67052	-0-	-0-	-0-			911	1	66141	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	63728 X	61527	-0-	-2201	-0-	878	1	60649	3	Y	-0-		-0-
03	70556 X	65870	-0-	-4686	-0-	841	1	65029	3	Y	-0-		-0-
04	67380 X	50666	-0-	-16714	-0-	646	1	50020	3	Y	-0-		-0-
05	68200 X	60609	-0-	-7591	-0-	1270	1	59339	3	Y	-0-		-0-
06	66000 X	54813	-0-	-11187	-0-	674	1	54139	3	Y	-0-		-0-
07	68107 X	55302	-0-	-12805	-0-	751	1	54551	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118													
02	63448 X	61421	-0-	-2027	-0-	877	1	60544	3	Y	-0-		-0-
03	70246 X	64848	-0-	-5398	-0-	828	1	64020	3	Y	-0-		-0-
04	66450 X	50756	-0-	-15694	-0-	648	1	50108	3	Y	-0-		-0-
05	68014 X	60749	-0-	-7265	-0-	1273	1	59476	3	Y	-0-		-0-
06	65820 X	54509	-0-	-11311	-0-	670	1	53839	3	Y	-0-		-0-
07	68014 X	57114	-0-	-10900	-0-	776	1	56338	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893													
02	60620 X	52639	-0-	-7981	-0-	751	1	51888	3	Y	-0-		-0-
03	66061 X	56711	-0-	-9350	-0-	724	1	55987	3	Y	-0-		-0-
04	62070 X	45229	-0-	-16841	-0-	577	1	44652	3	Y	-0-		-0-
05	61907 X	56965	-0-	-4942	-0-	1194	1	55771	3	Y	-0-		-0-
06	62263 X	62263	-0-	-0-	-0-	766	1	61497	3	Y	-0-		-0-
07	66232 X	66232	-0-	-0-	-0-	899	1	65333	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926													
02	85036 X	81810	-0-	-3226	-0-	1168	1	80642	3	Y	-0-		-0-
03	93713 X	88613	-0-	-5100	-0-	1132	1	87481	3	Y	-0-		-0-
04	92010 X	69152	-0-	-22858	-0-	882	1	68270	3	Y	-0-		-0-
05	95077 X	82686	-0-	-12391	-0-	1733	1	80953	3	Y	-0-		-0-
06	89490 X	76070	-0-	-13420	-0-	936	1	75134	3	Y	-0-		-0-
07	90582 X	84151	-0-	-6431	-0-	1143	1	83008	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603													
02	150274 X	150274	-0-	-0-	-0-	2145	1	148129	3	Y	-0-		-0-
03	160055 X	160055	-0-	-0-	-0-	2044	1	158011	3	Y	-0-		-0-
04	157140 X	120927	-0-	-36213	-0-	1543	1	119384	3	Y	-0-		-0-
05	166377 X	132242	-0-	-34135	-0-	2772	1	129470	3	Y	-0-		-0-
06	161010 X	126819	-0-	-34191	-0-	1560	1	125259	3	Y	-0-		-0-
07	166377 X	129841	-0-	-36536	-0-	1763	1	128078	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028													
02	74032 X	65753	-0-	-8279	-0-	939	1	64814	3	Y	-0-		-0-
03	81964 X	71645	-0-	-10319	-0-	915	1	70730	3	Y	-0-		-0-
04	79320 X	57069	-0-	-22251	-0-	728	1	56341	3	Y	-0-		-0-
05	77934 X	68203	-0-	-9731	-0-	1429	1	66774	3	Y	-0-		-0-
06	71970 X	66032	-0-	-5938	-0-	812	1	65220	3	Y	-0-		-0-
07	72788 X	65438	-0-	-7350	-0-	889	1	64549	3	Y	-0-		-0-
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402													
02	70672 X	51872	-0-	-18800	-0-	51872	2			Y	-0-		-0-
03	73873 X	62782	-0-	-11091	-0-	62782	2			Y	-0-		-0-
04	67920 X	59726	-0-	-8194	-0-	59726	2			Y	-0-		-0-
05	67673 X	64860	-0-	-2813	-0-	213	1	64647	2	Y	-0-		-0-
06	63281 X	63281	-0-	-0-	-0-	508	1	62773	2	Y	-0-		-0-
07	67516 X	67516	-0-	-0-	-0-	800	1	66716	2	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	66808	X	52707	-0-	-14101	-0-	52707	2		Y	-0-			-0-
03	73966	X	58634	-0-	-15332	-0-	58634	2		Y	-0-			-0-
04	66030	X	60704	-0-	-5326	-0-	60704	2		Y	-0-			-0-
05	65853	X	65853	-0-	-0-	-0-	216	1	65637	2	Y	-0-		-0-
06	61945	X	61945	-0-	-0-	-0-	498	1	61447	2	Y	-0-		-0-
07	62713	X	58864	-0-	-3849	-0-	698	1	58166	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709														
02	99036	X	86581	-0-	-12455	-0-	1236	1	85345	3	Y	-0-		-0-
03	109647	X	92548	-0-	-17099	-0-	1182	1	91366	3	Y	-0-		-0-
04	100950	X	89337	-0-	-11613	-0-	1140	1	88197	3	Y	-0-		-0-
05	100502	X	87246	-0-	-13256	-0-	1829	1	85417	3	Y	-0-		-0-
06	92760	X	80466	-0-	-12294	-0-	990	1	79476	3	Y	-0-		-0-
07	95852	X	79345	-0-	-16507	-0-	1077	1	78268	3	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527														
02	116284	X	98297	-0-	-17987	-0-	1403	1	96894	3	Y	-0-		-0-
03	125829	X	103940	-0-	-21889	-0-	1328	1	102612	3	Y	-0-		-0-
04	115950	X	101424	-0-	-14526	-0-	1294	1	100130	3	Y	-0-		-0-
05	115041	X	99988	-0-	-15053	-0-	2096	1	97892	3	Y	-0-		-0-
06	106380	X	91834	-0-	-14546	-0-	1130	1	90704	3	Y	-0-		-0-
07	108841	X	93257	-0-	-15584	-0-	1266	1	91991	3	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833														
02	122752	X	103367	-0-	-19385	-0-	1475	1	101892	3	Y	-0-		-0-
03	131874	X	110931	-0-	-20943	-0-	1417	1	109514	3	Y	-0-		-0-
04	123090	X	107730	-0-	-15360	-0-	1375	1	106355	3	Y	-0-		-0-
05	123101	X	107544	-0-	-15557	-0-	2254	1	105290	3	Y	-0-		-0-
06	114420	X	100230	-0-	-14190	-0-	1233	1	98997	3	Y	-0-		-0-
07	114452	X	98197	-0-	-16255	-0-	1333	1	96864	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820														
02	60704	X	56046	-0-	-4658	-0-	800	1	55246	3	Y	-0-		-0-
03	67208	X	62003	-0-	-5205	-0-	792	1	61211	3	Y	-0-		-0-
04	65040	X	50775	-0-	-14265	-0-	648	1	50127	3	Y	-0-		-0-
05	65441	X	60700	-0-	-4741	-0-	1272	1	59428	3	Y	-0-		-0-
06	65816	X	65816	-0-	-0-	-0-	810	1	65006	3	Y	-0-		-0-
07	68796	X	68796	-0-	-0-	-0-	934	1	67862	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065														
02	88676	X	64926	-0-	-23750	-0-	927	1	63999	3	Y	-0-		-0-
03	96472	X	51868	-0-	-44604	-0-	663	1	51205	3	Y	-0-		-0-
04	85050	X	44316	-0-	-40734	-0-	565	1	43751	3	Y	-0-		-0-
05	87885	X	49172	-0-	-38713	-0-	1031	1	48141	3	Y	-0-		-0-
06	69570	X	41876	-0-	-27694	-0-	515	1	41361	3	Y	-0-		-0-
07	71889	X	17007	-0-	-54882	-0-	231	1	16776	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868														
02	77672	X	44045	-0-	-33627	-0-	629	1	43416	3	Y	-0-		-0-
03	84878	X	43489	-0-	-41389	-0-	556	1	42933	3	Y	-0-		-0-
04	68700	X	39418	-0-	-29282	-0-	503	1	38915	3	Y	-0-		-0-
05	69006	X	41103	-0-	-27903	-0-	861	1	40242	3	Y	-0-		-0-
06	49740	X	39604	-0-	-10136	-0-	487	1	39117	3	Y	-0-		-0-
07	48763	X	20991	-0-	-27772	-0-	285	1	20706	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	60200 X	40554	-0-	-19646	-0-	579	1	39975	3	Y	-0-		-0-	
03	55149 X	39380	-0-	-15769	-0-	503	1	38877	3	Y	-0-		-0-	
04	47460 X	33509	-0-	-13951	-0-	428	1	33081	3	Y	-0-		-0-	
05	47368 X	41531	-0-	-5837	-0-	870	1	40661	3	Y	-0-		-0-	
06	43440 X	41384	-0-	-2056	-0-	509	1	40875	3	Y	-0-		-0-	
07	44888 X	20083	-0-	-24805	-0-	273	1	19810	3	Y	-0-		-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229														
02	86184 X	67980	-0-	-18204	-0-	970	1	67010	3	Y	-0-		-0-	
03	88288 X	57512	-0-	-30776	-0-	735	1	56777	3	Y	-0-		-0-	
04	83370 X	50141	-0-	-33229	-0-	640	1	49501	3	Y	-0-		-0-	
05	86149 X	56454	-0-	-29695	-0-	1183	1	55271	3	Y	-0-		-0-	
06	72840 X	49145	-0-	-23695	-0-	604	1	48541	3	Y	-0-		-0-	
07	75268 X	21024	-0-	-54244	-0-	286	1	20738	3	Y	-0-		-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259														
02	55412 X	35559	-0-	-19853	-0-	508	1	35051	3	Y	-0-		-0-	
03	54033 X	37357	-0-	-16676	-0-	477	1	36880	3	Y	-0-		-0-	
04	43740 X	33118	-0-	-10622	-0-	423	1	32695	3	Y	-0-		-0-	
05	41478 X	40336	-0-	-1142	-0-	845	1	39491	3	Y	-0-		-0-	
06	38100 X	34702	-0-	-3398	-0-	427	1	34275	3	Y	-0-		-0-	
07	39370 X	14926	-0-	-24444	-0-	203	1	14723	3	Y	-0-		-0-	
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982														
02	64171 X	64171	-0-	-0-	-0-	2757	1	61414	3	Y	-0-		-0-	
03	63655 X	63655	-0-	-0-	-0-	2568	1	61087	3	Y	-0-		-0-	
04	78570 X	42453	-0-	-36117	-0-	42453	3		Y	-0-			-0-	
05	81189 X	40328	-0-	-40861	-0-	1572	1	38756	3	Y	-0-		-0-	
06	78570 X	50168	-0-	-28402	-0-	2347	1	47821	3	Y	-0-		-0-	
07	71052 X	34276	-0-	-36776	-0-	1449	1	32827	3	Y	-0-		-0-	
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086														
02	105756 X	89772	-0-	-15984	-0-	3857	1	85915	3	Y	-0-		-0-	
03	112096 X	95435	-0-	-16661	-0-	3850	1	91585	3	Y	-0-		-0-	
04	104490 X	99256	-0-	-5234	-0-	99256	3		Y	-0-			-0-	
05	105462 X	75475	-0-	-29987	-0-	2943	1	72532	3	Y	-0-		-0-	
06	102060 X	60152	-0-	-41908	-0-	2814	1	57338	3	Y	-0-		-0-	
07	102579 X	61703	-0-	-40876	-0-	2608	1	59095	3	Y	-0-		-0-	
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107														
02	101752 X	87826	-0-	-13926	-0-	3774	1	84052	3	Y	-0-		-0-	
03	108004 X	93615	-0-	-14389	-0-	3776	1	89839	3	Y	-0-		-0-	
04	100860 X	97690	-0-	-3170	-0-	97690	3		Y	-0-			-0-	
05	103044 X	74962	-0-	-28082	-0-	2923	1	72039	3	Y	-0-		-0-	
06	99030 X	60469	-0-	-38561	-0-	2829	1	57640	3	Y	-0-		-0-	
07	100936 X	61744	-0-	-39192	-0-	2609	1	59135	3	Y	-0-		-0-	
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152														
02	116116 X	97618	-0-	-18498	-0-	4194	1	93424	3	Y	-0-		-0-	
03	124031 X	104769	-0-	-19262	-0-	4226	1	100543	3	Y	-0-		-0-	
04	116160 X	110680	-0-	-5480	-0-	110680	3		Y	-0-			-0-	
05	115630 X	89129	-0-	-26501	-0-	3475	1	85654	3	Y	-0-		-0-	
06	108630 X	79398	-0-	-29232	-0-	3715	1	75683	3	Y	-0-		-0-	
07	114359 X	72837	-0-	-41522	-0-	3078	1	69759	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	112448 X	98242	-0-	-14206	-0-	4221	1	94021	3	Y	-0-	-0-					-0-
03	120249 X	104010	-0-	-16239	-0-	4196	1	99814	3	Y	-0-	-0-					-0-
04	112380 X	107539	-0-	-4841	-0-	107539	3			Y	-0-	-0-					-0-
05	116126 X	75385	-0-	-40741	-0-	2939	1	72446	3	Y	-0-	-0-					-0-
06	112380 X	55842	-0-	-56538	-0-	2613	1	53229	3	Y	-0-	-0-					-0-
07	111135 X	66377	-0-	-44758	-0-	2805	1	63572	3	Y	-0-	-0-					-0-
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521																	
02	90916 X	81273	-0-	-9643	-0-	3492	1	77781	3	Y	-0-	-0-					-0-
03	97991 X	89429	-0-	-8562	-0-	3608	1	85821	3	Y	-0-	-0-					-0-
04	91740 X	46996	-0-	-44744	-0-	46996	3			Y	-0-	-0-					-0-
05	91636 X	72885	-0-	-18751	-0-	2842	1	70043	3	Y	-0-	-0-					-0-
06	87480 X	67798	-0-	-19682	-0-	3172	1	64626	3	Y	-0-	-0-					-0-
07	89993 X	72975	-0-	-17018	-0-	3084	1	69891	3	Y	-0-	-0-					-0-
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536																	
02	83580 X	74204	-0-	-9376	-0-	3188	1	71016	3	Y	-0-	-0-					-0-
03	88319 X	76540	-0-	-11779	-0-	3088	1	73452	3	Y	-0-	-0-					-0-
04	89190 X	30985	-0-	-58205	-0-	30985	3			Y	-0-	-0-					-0-
05	92163 X	22	-0-	-92141	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	-0-					-0-
06	89190 X	-0-	-0-	-89190	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
07	82150 X	2	-0-	-82148	-0-	2	3			Y	-0-	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226																	
02	52388 X	44024	-0-	-8364	-0-	4513	1	39441	3	N	64	57	1				7
03	54746 X	46957	-0-	-7789	-0-	5232	1	41640	3	N	77	72	1				12
04	51180 X	44822	-0-	-6358	-0-	3848	1	40889	3	N	77	87	1				2
05	51460 X	45248	-0-	-6212	-0-	2351	1	42817	3	N	73	69	1				6
06	48390 X	42734	-0-	-5656	-0-	4810	1	37839	3	N	77	68	1				15
07	48732 X	42874	-0-	-5858	-0-	4901	1	37942	3	N	28	43	1				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998																	
02	45948 X	41336	-0-	-4612	-0-	4218	1	36863	3	N	232	199	1				47
03	49569 X	44346	-0-	-5223	-0-	4941	1	39322	3	N	75	95	1				27
04	47610 X	42489	-0-	-5121	-0-	3645	1	38730	3	N	104	118	1				13
05	47709 X	42142	-0-	-5567	-0-	2186	1	39814	3	N	129	119	1				23
06	45180 X	39939	-0-	-5241	-0-	4481	1	35250	3	N	189	158	1				54
07	45756 X	37821	-0-	-7935	-0-	4307	1	33343	3	N	155	193	1				16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	33264 X	29307	-0-	-3957	-0-	3001 1	26228 3	N	71	63	1			16
03	36828 X	30367	-0-	-6461	-0-	78 9	3381 1	N	69	66	1			19
04	35550 X	29047	-0-	-6503	-0-	76 9	2491 1	N	80	89	1			10
05	34658 X	29218	-0-	-5440	-0-	88 9	1514 1	N	116	105	1			21
06	32400 X	27701	-0-	-4699	-0-	128 9	3111 1	N	107	95	1			33
07	32457 X	27926	-0-	-4531	-0-	118 9	3185 1	N	77	100	1			10
						85 9								
BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183														
02	81620 X	71006	-0-	-10614	-0-	1014 1	69992 3	Y	-0-					-0-
03	83483 X	69068	-0-	-14415	-0-	882 1	68186 3	Y	-0-					-0-
04	77820 X	65548	-0-	-12272	-0-	836 1	64712 3	Y	-0-					-0-
05	80414 X	61513	-0-	-18901	-0-	1289 1	60224 3	Y	-0-					-0-
06	77820 X	62717	-0-	-15103	-0-	771 1	61946 3	Y	-0-					-0-
07	78616 X	63651	-0-	-14965	-0-	864 1	62787 3	Y	-0-					-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938														
02	71400 X	59155	-0-	-12245	-0-	844 1	58311 3	Y	-0-					-0-
03	74586 X	59398	-0-	-15188	-0-	759 1	58639 3	Y	-0-					-0-
04	67530 X	54383	-0-	-13147	-0-	694 1	53689 3	Y	-0-					-0-
05	69161 X	48920	-0-	-20241	-0-	1025 1	47895 3	Y	-0-					-0-
06	63390 X	54522	-0-	-8868	-0-	671 1	53851 3	Y	-0-					-0-
07	65503 X	44575	-0-	-20928	-0-	605 1	43970 3	Y	-0-					-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874														
02	84196 X	68658	-0-	-15538	-0-	980 1	67678 3	Y	-0-					-0-
03	86955 X	69341	-0-	-17614	-0-	886 1	68455 3	Y	-0-					-0-
04	80490 X	63432	-0-	-17058	-0-	809 1	62623 3	Y	-0-					-0-
05	82367 X	63342	-0-	-19025	-0-	1328 1	62014 3	Y	-0-					-0-
06	73560 X	62691	-0-	-10869	-0-	771 1	61920 3	Y	-0-					-0-
07	76012 X	63077	-0-	-12935	-0-	857 1	62220 3	Y	-0-					-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687														
02	85596 X	58225	-0-	-27371	-0-	831 1	57394 3	Y	-0-					-0-
03	88195 X	74664	-0-	-13531	-0-	954 1	73710 3	Y	-0-					-0-
04	82290 X	70378	-0-	-11912	-0-	898 1	69480 3	Y	-0-					-0-
05	85033 X	65871	-0-	-19162	-0-	1381 1	64490 3	Y	-0-					-0-
06	82290 X	59284	-0-	-23006	-0-	729 1	58555 3	Y	-0-					-0-
07	74679 X	52236	-0-	-22443	-0-	709 1	51527 3	Y	-0-					-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795														
02	95480 X	64717	-0-	-30763	-0-	924 1	63793 3	Y	-0-					-0-
03	99634 X	82609	-0-	-17025	-0-	1055 1	81554 3	Y	-0-					-0-
04	93780 X	76244	-0-	-17536	-0-	973 1	75271 3	Y	-0-					-0-
05	94488 X	80354	-0-	-14134	-0-	1684 1	78670 3	Y	-0-					-0-
06	91440 X	74997	-0-	-16443	-0-	922 1	74075 3	Y	-0-					-0-
07	82615 X	77573	-0-	-5042	-0-	1053 1	76520 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	37744 X	27499	-0-	-10245	-0-	392	1	27107	3	Y	-0-		-0-
03	38781 X	23212	-0-	-15569	-0-	297	1	22915	3	Y	-0-		-0-
04	34290 X	25541	-0-	-8749	-0-	326	1	25215	3	Y	-0-		-0-
05	34131 X	26609	-0-	-7522	-0-	558	1	26051	3	Y	-0-		-0-
06	29460 X	27218	-0-	-2242	-0-	335	1	26883	3	Y	-0-		-0-
07	30442 X	24366	-0-	-6076	-0-	331	1	24035	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322													
02	32648 X	26132	-0-	-6516	-0-	373	1	25759	3	Y	-0-		-0-
03	33294 X	22986	-0-	-10308	-0-	294	1	22692	3	Y	-0-		-0-
04	30120 X	19306	-0-	-10814	-0-	246	1	19060	3	Y	-0-		-0-
05	29264 X	20242	-0-	-9022	-0-	424	1	19818	3	Y	-0-		-0-
06	27990 X	19758	-0-	-8232	-0-	243	1	19515	3	Y	-0-		-0-
07	28923 X	19525	-0-	-9398	-0-	265	1	19260	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384													
02	33236 X	24915	-0-	-8321	-0-	356	1	24559	3	Y	-0-		-0-
03	32705 X	22621	-0-	-10084	-0-	289	1	22332	3	Y	-0-		-0-
04	30240 X	23440	-0-	-6800	-0-	299	1	23141	3	Y	-0-		-0-
05	29047 X	22589	-0-	-6458	-0-	473	1	22116	3	Y	-0-		-0-
06	26700 X	21643	-0-	-5057	-0-	266	1	21377	3	Y	-0-		-0-
07	27590 X	20346	-0-	-7244	-0-	276	1	20070	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630													
02	125272 X	107928	-0-	-17344	-0-	1541	1	106387	3	N	-0-		-0-
03	136679 X	117291	-0-	-19388	-0-	1498	1	115793	3	N	-0-		-0-
04	129300 X	95860	-0-	-33440	-0-	1223	1	94637	3	N	-0-		-0-
05	129921 X	103147	-0-	-26774	-0-	2162	1	100985	3	N	-0-		-0-
*06	119040 X	98009	-0-	-21031	-0-	1206	1	96803	3	N	-0-		-0-
07	119505 X	92627	-0-	-26878	-0-	1258	1	91369	3	N	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239													
02	141204 X	119625	-0-	-21579	-0-	1708	1	117917	3	N	-0-		-0-
03	149203 X	122949	-0-	-26254	-0-	1570	1	121379	3	N	-0-		-0-
04	139230 X	100199	-0-	-39031	-0-	1278	1	98921	3	N	-0-		-0-
05	136772 X	114579	-0-	-22193	-0-	2401	1	112178	3	N	-0-		-0-
*06	128160 X	103781	-0-	-24379	-0-	1277	1	102504	3	N	-0-		-0-
07	132432 X	101045	-0-	-31387	-0-	1372	1	99673	3	N	-0-		-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404													
02	49588 X	35773	-0-	-13815	-0-	511	1	35262	3	Y	-0-		-0-
03	48236 X	36320	-0-	-11916	-0-	464	1	35856	3	Y	-0-		-0-
04	42150 X	31878	-0-	-10272	-0-	407	1	31471	3	Y	-0-		-0-
05	43555 X	37685	-0-	-5870	-0-	790	1	36895	3	Y	-0-		-0-
06	38340 X	28728	-0-	-9612	-0-	353	1	28375	3	Y	-0-		-0-
07	39618 X	30013	-0-	-9605	-0-	408	1	29605	3	Y	-0-		-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855													
02	51912 X	42990	-0-	-8922	-0-	614	1	42376	3	Y	-0-		-0-
03	57474 X	40530	-0-	-16944	-0-	518	1	40012	3	Y	-0-		-0-
04	49890 X	35371	-0-	-14519	-0-	451	1	34920	3	Y	-0-		-0-
05	48515 X	42998	-0-	-5517	-0-	901	1	42097	3	Y	-0-		-0-
06	46050 X	32093	-0-	-13957	-0-	395	1	31698	3	Y	-0-		-0-
07	47585 X	31267	-0-	-16318	-0-	425	1	30842	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
02	46928	X	32968	-0-	-13960	-0-	471	1	32497	3	Y	-0-		-0-
03	48546	X	34398	-0-	-14148	-0-	439	1	33959	3	Y	-0-		-0-
04	46980	X	31088	-0-	-15892	-0-	397	1	30691	3	Y	-0-		-0-
05	39308	X	33297	-0-	-6011	-0-	698	1	32599	3	Y	-0-		-0-
06	35310	X	26534	-0-	-8776	-0-	326	1	26208	3	Y	-0-		-0-
07	36487	X	28653	-0-	-7834	-0-	389	1	28264	3	Y	-0-		-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668														
02	62328	X	46250	-0-	-16078	-0-	660	1	45590	3	Y	-0-		-0-
03	69006	X	43895	-0-	-25111	-0-	561	1	43334	3	Y	-0-		-0-
04	59220	X	41337	-0-	-17883	-0-	527	1	40810	3	Y	-0-		-0-
05	57133	X	42269	-0-	-14864	-0-	886	1	41383	3	Y	-0-		-0-
06	49560	X	36349	-0-	-13211	-0-	447	1	35902	3	Y	-0-		-0-
07	51212	X	36870	-0-	-14342	-0-	501	1	36369	3	Y	-0-		-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129														
02	51856	X	37962	-0-	-13894	-0-	542	1	37420	3	Y	-0-		-0-
03	57412	X	37201	-0-	-20211	-0-	475	1	36726	3	Y	-0-		-0-
04	48840	X	37060	-0-	-11780	-0-	473	1	36587	3	Y	-0-		-0-
05	50468	X	35479	-0-	-14989	-0-	744	1	34735	3	Y	-0-		-0-
06	42510	X	27021	-0-	-15489	-0-	332	1	26689	3	Y	-0-		-0-
07	42036	X	34424	-0-	-7612	-0-	467	1	33957	3	Y	-0-		-0-
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425														
02	79800	X	35160	-0-	-44640	-0-	502	1	34658	3	N	-0-		-0-
03	80786	X	67017	-0-	-13769	-0-	856	1	66161	3	N	-0-		-0-
04	75090	X	69035	-0-	-6055	-0-	881	1	68154	3	N	-0-		-0-
05	75268	X	68187	-0-	-7081	-0-	1429	1	66758	3	N	-0-		-0-
06	69690	X	64875	-0-	-4815	-0-	798	1	64077	3	N	-0-		-0-
07	71331	X	63455	-0-	-7876	-0-	862	1	62593	3	N	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580														
02	131516	X	113272	-0-	-18244	-0-	1617	1	111655	3	N	-0-		-0-
03	140306	X	123743	-0-	-16563	-0-	1581	1	122162	3	N	-0-		-0-
04	131070	X	99171	-0-	-31899	-0-	1265	1	97906	3	N	-0-		-0-
05	130603	X	111386	-0-	-19217	-0-	2335	1	109051	3	N	-0-		-0-
*06	121350	X	105000	-0-	-16350	-0-	1292	1	103708	3	N	-0-		-0-
07	125395	X	104421	-0-	-20974	-0-	1418	1	103003	3	N	-0-		-0-
LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642														
02	48160	X	33876	-0-	-14284	-0-	484	1	33392	3	N	-0-		-0-
03	48081	X	32959	-0-	-15122	-0-	421	1	32538	3	N	-0-		-0-
04	41520	X	32386	-0-	-9134	-0-	413	1	31973	3	N	-0-		-0-
05	41602	X	31551	-0-	-10051	-0-	661	1	30890	3	N	-0-		-0-
*06	37350	X	29185	-0-	-8165	-0-	359	1	28826	3	N	-0-		-0-
07	37510	X	30098	-0-	-7412	-0-	356	1	29742	3	N	-0-		-0-
HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961														
02	97720	X	83875	-0-	-13845	-0-	1197	1	82678	3	Y	-0-		-0-
03	104842	X	90931	-0-	-13911	-0-	1161	1	89770	3	Y	-0-		-0-
04	97650	X	73545	-0-	-24105	-0-	938	1	72607	3	Y	-0-		-0-
05	97588	X	84040	-0-	-13548	-0-	1761	1	82279	3	Y	-0-		-0-
06	91920	X	78673	-0-	-13247	-0-	968	1	77705	3	Y	-0-		-0-
07	92876	X	76521	-0-	-16355	-0-	1011	1	75510	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE EOM BALANCE
02	95060 X	79855	-0-	-15205	-0-	1140	1	78715	3	Y	-0-		-0-
03	104749 X	83408	-0-	-21341	-0-	1065	1	82343	3	Y	-0-		-0-
04	96390 X	68217	-0-	-28173	-0-	870	1	67347	3	Y	-0-		-0-
05	95139 X	80773	-0-	-14366	-0-	1693	1	79080	3	Y	-0-		-0-
06	88620 X	74516	-0-	-14104	-0-	917	1	73599	3	Y	-0-		-0-
07	88412 X	70564	-0-	-17848	-0-	932	1	69632	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150													
02	102872 X	86126	-0-	-16746	-0-	1229	1	84897	3	Y	-0-		-0-
03	108996 X	92643	-0-	-16353	-0-	1183	1	91460	3	Y	-0-		-0-
04	101670 X	77347	-0-	-24323	-0-	987	1	76360	3	Y	-0-		-0-
05	101339 X	88487	-0-	-12852	-0-	1855	1	86632	3	Y	-0-		-0-
06	94980 X	83838	-0-	-11142	-0-	1031	1	82807	3	Y	-0-		-0-
07	95356 X	78509	-0-	-16847	-0-	1037	1	77472	3	Y	-0-		-0-
GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262													
02	67480 X	44452	-0-	-23028	-0-	634	1	43818	3	Y	-0-		-0-
03	65472 X	28506	-0-	-36966	-0-	364	1	28142	3	Y	-0-		-0-
04	55710 X	26182	-0-	-29528	-0-	334	1	25848	3	Y	-0-		-0-
05	53103 X	26902	-0-	-26201	-0-	564	1	26338	3	Y	-0-		-0-
06	47640 X	26033	-0-	-21607	-0-	320	1	25713	3	Y	-0-		-0-
07	49228 X	26504	-0-	-22724	-0-	279	1	26225	3	Y	-0-		-0-
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956													
02	87920 X	72815	-0-	-15105	-0-	1039	1	71776	3	Y	-0-		-0-
03	94736 X	70686	-0-	-24050	-0-	903	1	69783	3	Y	-0-		-0-
04	94200 X	68685	-0-	-25515	-0-	876	1	67809	3	Y	-0-		-0-
05	97340 X	64049	-0-	-33291	-0-	1342	1	62707	3	Y	-0-		-0-
06	82710 X	62319	-0-	-20391	-0-	767	1	61552	3	Y	-0-		-0-
07	80631 X	59727	-0-	-20904	-0-	629	1	59098	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140													
02	35756 X	29765	-0-	-5991	-0-	425	1	29340	3	Y	-0-		-0-
03	36084 X	29927	-0-	-6157	-0-	382	1	29545	3	Y	-0-		-0-
04	33600 X	25193	-0-	-8407	-0-	321	1	24872	3	Y	-0-		-0-
05	32953 X	27038	-0-	-5915	-0-	567	1	26471	3	Y	-0-		-0-
06	31890 X	24326	-0-	-7564	-0-	299	1	24027	3	Y	-0-		-0-
07	32953 X	22885	-0-	-10068	-0-	311	1	22574	3	Y	-0-		-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877													
02	94724 X	77823	-0-	-16901	-0-	1111	1	76712	3	Y	-0-		-0-
03	102765 X	81943	-0-	-20822	-0-	1047	1	80896	3	Y	-0-		-0-
04	98100 X	67886	-0-	-30214	-0-	866	1	67020	3	Y	-0-		-0-
05	95139 X	79548	-0-	-15591	-0-	1667	1	77881	3	Y	-0-		-0-
06	86130 X	69498	-0-	-16632	-0-	855	1	68643	3	Y	-0-		-0-
07	86149 X	68085	-0-	-18064	-0-	925	1	67160	3	Y	-0-		-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467													
02	164612 X	133440	-0-	-31172	-0-	1905	1	131535	3	Y	-0-		-0-
03	175274 X	146217	-0-	-29057	-0-	1868	1	144349	3	Y	-0-		-0-
04	163920 X	123677	-0-	-40243	-0-	1578	1	122099	3	Y	-0-		-0-
05	158627 X	136466	-0-	-22161	-0-	2860	1	133606	3	Y	-0-		-0-
06	147360 X	136058	-0-	-11302	-0-	1674	1	134384	3	Y	-0-		-0-
07	147746 X	133878	-0-	-13868	-0-	1818	1	132060	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
02	107240 X	81898	-0-	-25342	-0-	1169	1	80729	3	Y	-0-			-0-
03	111724 X	85857	-0-	-25867	-0-	1097	1	84760	3	Y	-0-			-0-
04	101730 X	71822	-0-	-29908	-0-	916	1	70906	3	Y	-0-			-0-
05	99944 X	83884	-0-	-16060	-0-	1758	1	82126	3	Y	-0-			-0-
06	90600 X	76526	-0-	-14074	-0-	941	1	75585	3	Y	-0-			-0-
07	90675 X	72921	-0-	-17754	-0-	990	1	71931	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969														
02	98840 X	77403	-0-	-21437	-0-	1105	1	76298	3	Y	-0-			-0-
03	102517 X	80221	-0-	-22296	-0-	1025	1	79196	3	Y	-0-			-0-
04	94740 X	64595	-0-	-30145	-0-	824	1	63771	3	Y	-0-			-0-
05	93155 X	76504	-0-	-16651	-0-	1603	1	74901	3	Y	-0-			-0-
06	86160 X	66292	-0-	-19868	-0-	815	1	65477	3	Y	-0-			-0-
07	85684 X	70774	-0-	-14910	-0-	961	1	69813	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915														
02	80220 X	62862	-0-	-17358	-0-	897	1	61965	3	Y	-0-			-0-
03	83049 X	63801	-0-	-19248	-0-	815	1	62986	3	Y	-0-			-0-
04	75120 X	55273	-0-	-19847	-0-	705	1	54568	3	Y	-0-			-0-
05	74431 X	58873	-0-	-15558	-0-	1234	1	57639	3	Y	-0-			-0-
06	70380 X	50093	-0-	-20287	-0-	616	1	49477	3	Y	-0-			-0-
07	69595 X	53041	-0-	-16554	-0-	720	1	52321	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738														
02	43064 X	34578	-0-	-8486	-0-	494	1	34084	3	N	-0-			-0-
03	40021 X	33938	-0-	-6083	-0-	434	1	33504	3	N	-0-			-0-
04	35460 X	32127	-0-	-3333	-0-	410	1	31717	3	N	-0-			-0-
05	38285 X	31837	-0-	-6448	-0-	667	1	31170	3	N	-0-			-0-
06	37050 X	28690	-0-	-8360	-0-	353	1	28337	3	N	-0-			-0-
07	38285 X	28032	-0-	-10253	-0-	381	1	27651	3	N	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149														
02	105644 X	79278	-0-	-26366	-0-	79278	2			N	-0-			-0-
03	113150 X	92038	-0-	-21112	-0-	92038	2			N	-0-			-0-
04	105570 X	84364	-0-	-21206	-0-	84364	2			N	-0-			-0-
05	103075 X	82449	-0-	-20626	-0-	271	1	82178	2	N	-0-			-0-
*06	92070 X	74073	-0-	-17997	-0-	595	1	73478	2	N	-0-			-0-
07	92039 X	69293	-0-	-22746	-0-	821	1	68472	2	N	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014														
02	116872 X	95952	-0-	-20920	-0-	95952	2			N	-0-			-0-
03	124992 X	102926	-0-	-22066	-0-	102926	2			N	-0-			-0-
04	117930 X	100536	-0-	-17394	-0-	100536	2			N	-0-			-0-
05	119598 X	96108	-0-	-23490	-0-	316	1	95792	2	N	-0-			-0-
*06	108660 X	86970	-0-	-21690	-0-	699	1	86271	2	N	-0-			-0-
07	106237 X	81394	-0-	-24843	-0-	965	1	80429	2	N	-0-			-0-
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782														
02	39984 X	29565	-0-	-10419	-0-	422	1	29143	3	N	-0-			-0-
03	40703 X	24153	-0-	-16550	-0-	309	1	23844	3	N	-0-			-0-
04	37680 X	28327	-0-	-9353	-0-	361	1	27966	3	N	-0-			-0-
05	38936 X	26140	-0-	-12796	-0-	548	1	25592	3	N	-0-			-0-
06	32070 X	24240	-0-	-7830	-0-	298	1	23942	3	N	-0-			-0-
07	32736 X	20350	-0-	-12386	-0-	276	1	20074	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		142408 X	115553	-0-	-26855	-0-	4965 1	110588 3	Y	-0-			-0-
03		145297 X	113123	-0-	-32174	-0-	4704 1	108419 3	Y	-0-			-0-
04		134070 X	110978	-0-	-23092	-0-	6365 1	104613 3	Y	-0-			-0-
05		138539 X	107599	-0-	-30940	-0-	3847 1	103752 3	Y	-0-			-0-
06		139530 X	86896	-0-	-43634	-0-	4066 1	82830 3	Y	-0-			-0-
07		127937 X	84934	-0-	-43003	-0-	3590 1	81344 3	Y	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405													
02		109452 X	87710	-0-	-21742	-0-	87710 2		N	-0-			-0-
03		116622 X	93697	-0-	-22925	-0-	93697 2		N	-0-			-0-
04		112860 X	85257	-0-	-27603	-0-	85257 2		N	-0-			-0-
05		111445 X	81822	-0-	-29623	-0-	269 1	81553 2	N	-0-			-0-
*06		100230 X	71431	-0-	-28799	-0-	574 1	70857 2	N	-0-			-0-
07		97123 X	67464	-0-	-29659	-0-	800 1	66664 2	N	-0-			-0-
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466													
02		126336 X	106441	-0-	-19895	-0-	4574 1	101867 3	Y	-0-			-0-
03		130138 X	104973	-0-	-25165	-0-	4365 1	100608 3	Y	-0-			-0-
04		122190 X	101656	-0-	-20534	-0-	5831 1	95825 3	Y	-0-			-0-
05		126263 X	97250	-0-	-29013	-0-	3476 1	93774 3	Y	-0-			-0-
06		122190 X	77053	-0-	-45137	-0-	3605 1	73448 3	Y	-0-			-0-
07		117831 X	78296	-0-	-39535	-0-	3309 1	74987 3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955													
02		102452 X	79842	-0-	-22610	-0-	3431 1	76411 3	Y	-0-			-0-
03		107632 X	84313	-0-	-23319	-0-	3506 1	80807 3	Y	-0-			-0-
04		99300 X	77061	-0-	-22239	-0-	4420 1	72641 3	Y	-0-			-0-
05		96317 X	80052	-0-	-16265	-0-	3121 1	76931 3	Y	-0-			-0-
06		89880 X	70885	-0-	-18995	-0-	3316 1	67569 3	Y	-0-			-0-
07		88412 X	70603	-0-	-17809	-0-	2984 1	67619 3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415													
02		122976 X	96120	-0-	-26856	-0-	4130 1	91990 3	Y	-0-			-0-
03		136152 X	92205	-0-	-43947	-0-	3834 1	88371 3	Y	-0-			-0-
04		125850 X	87901	-0-	-37949	-0-	5042 1	82859 3	Y	-0-			-0-
05		118978 X	85940	-0-	-33038	-0-	3073 1	82867 3	Y	-0-			-0-
06		108030 X	65065	-0-	-42965	-0-	3044 1	62021 3	Y	-0-			-0-
07		106423 X	73684	-0-	-32739	-0-	3114 1	70570 3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626													
02		131376 X	103676	-0-	-27700	-0-	4455 1	99221 3	Y	-0-			-0-
03		111012 X	111012	-0-	-0-	-0-	4616 1	106396 3	Y	-0-			-0-
04		125190 X	110495	-0-	-14695	-0-	6338 1	104157 3	Y	-0-			-0-
05		129363 X	109975	-0-	-19388	-0-	3932 1	106043 3	Y	-0-			-0-
06		125190 X	96287	-0-	-28903	-0-	4505 1	91782 3	Y	-0-			-0-
07		114793 X	97829	-0-	-16964	-0-	4134 1	93695 3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357													
02		183596 X	153260	-0-	-30336	-0-	2188 1	151072 3	Y	-0-			-0-
03		170923 X	170923	-0-	-0-	-0-	2183 1	168740 3	Y	-0-			-0-
04		168360 X	142643	-0-	-25717	-0-	1820 1	140823 3	Y	-0-			-0-
05		173972 X	168094	-0-	-5878	-0-	3523 1	164571 3	Y	-0-			-0-
06		168360 X	147979	-0-	-20381	-0-	1820 1	146159 3	Y	-0-			-0-
07		170934 X	145518	-0-	-25416	-0-	1976 1	143542 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	159236	X	128898	-0-	-30338	-0-	1840	1	127058	3	Y	-0-		-0-
03	168144	X	141542	-0-	-26602	-0-	1808	1	139734	3	Y	-0-		-0-
04	155910	X	114613	-0-	-41297	-0-	1462	1	113151	3	Y	-0-		-0-
05	153326	X	131670	-0-	-21656	-0-	2760	1	128910	3	Y	-0-		-0-
06	141390	X	118440	-0-	-22950	-0-	1457	1	116983	3	Y	-0-		-0-
07	142724	X	116175	-0-	-26549	-0-	1578	1	114597	3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980														
02	256872	X	209620	-0-	-47252	-0-	9007	1	200613	3	Y	-0-		-0-
03	272986	X	223470	-0-	-49516	-0-	9292	1	214178	3	Y	-0-		-0-
04	252510	X	208471	-0-	-44039	-0-	11957	1	196514	3	Y	-0-		-0-
05	248713	X	207847	-0-	-40866	-0-	8104	1	199743	3	Y	-0-		-0-
06	233790	X	186972	-0-	-46818	-0-	8748	1	178224	3	Y	-0-		-0-
07	232066	X	192739	-0-	-39327	-0-	8146	1	184593	3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983														
02	180852	X	139739	-0-	-41113	-0-	6004	1	133735	3	Y	-0-		-0-
03	189658	X	146579	-0-	-43079	-0-	2301	1	144278	3	Y	-0-		-0-
04	173700	X	134435	-0-	-39265	-0-	7711	1	126724	3	Y	-0-		-0-
05	171120	X	129621	-0-	-41499	-0-	5054	1	124567	3	Y	-0-		-0-
06	157980	X	113135	-0-	-44845	-0-	5293	1	107842	3	Y	-0-		-0-
07	154721	X	113925	-0-	-40796	-0-	4815	1	109110	3	Y	-0-		-0-
WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932														
02	249732	X	202548	-0-	-47184	-0-	8703	1	193845	3	Y	-0-		-0-
03	265236	X	216410	-0-	-48826	-0-	8998	1	207412	3	Y	-0-		-0-
04	246510	X	201210	-0-	-45300	-0-	11541	1	189669	3	Y	-0-		-0-
05	240188	X	199922	-0-	-40266	-0-	7795	1	192127	3	Y	-0-		-0-
06	225630	X	179446	-0-	-46184	-0-	8396	1	171050	3	Y	-0-		-0-
07	224254	X	184341	-0-	-39913	-0-	7791	1	176550	3	Y	-0-		-0-
WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955														
02	254604	X	213920	-0-	-40684	-0-	9192	1	204728	3	Y	-0-		-0-
03	272211	X	229182	-0-	-43029	-0-	9530	1	219652	3	Y	-0-		-0-
04	253710	X	214762	-0-	-38948	-0-	12318	1	202444	3	Y	-0-		-0-
05	250449	X	215261	-0-	-35188	-0-	8393	1	206868	3	Y	-0-		-0-
06	237120	X	193377	-0-	-43743	-0-	9047	1	184330	3	Y	-0-		-0-
07	236840	X	200118	-0-	-36722	-0-	8457	1	191661	3	Y	-0-		-0-
APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	412610	X	348185	-0-	-64425	-0-	4722	1	343463	3	Y	-0-		-0-
04	424588	X	424588	-0-	-0-	-0-	4574	1	420014	3	Y	-0-		-0-
05	425691	X	425691	-0-	-0-	-0-	1886	1	423805	3	Y	-0-		-0-
06	399300	X	391611	-0-	-7689	-0-	2270	1	389341	3	Y	-0-		-0-
07	412610	X	386690	-0-	-25920	-0-	375	1	386315	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	412610 X	385025	-0-	-27585	-0-	5221	1	379804	3	Y	-0-		-0-
04	432771 X	432771	-0-	-0-	-0-	4663	1	428108	3	Y	-0-		-0-
05	430190 X	430190	-0-	-0-	-0-	1906	1	428284	3	Y	-0-		-0-
06	399300 X	388614	-0-	-10686	-0-	2252	1	386362	3	Y	-0-		-0-
07	412610 X	376778	-0-	-35832	-0-	366	1	376412	3	Y	-0-		-0-
APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961													
02	14B2 EXT	2344	-0-	2344	2344	376	1	1968	3	N	-0-		-0-
03	412610 X	390907	-0-	-21703	-0-	5301	1	385606	3	Y	-0-		-0-
04	399300 X	391318	-0-	-7982	-0-	4216	1	387102	3	Y	-0-		-0-
05	412610 X	391406	-0-	-21204	-0-	1734	1	389672	3	Y	-0-		-0-
06	399300 X	353167	-0-	-46133	-0-	2047	1	351120	3	Y	-0-		-0-
07	404364 X	343800	-0-	-60564	-0-	334	1	343466	3	Y	-0-		-0-
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482													
02	149128 X	83168	-0-	-65960	-0-	3487	1	77656	3	Y	1841	10565	9743
						2025	9						
03	149203 X	117113	-0-	-32090	-0-	4563	1	105183	3	Y	6697	11277	5163
						7367	9						
04	131790 X	94751	-0-	-37039	-0-	5307	1	87211	3	Y	2030	6988	205
						2233	9						
05	128650 X	87086	-0-	-41564	-0-	3239	1	79845	3	Y	3638	3638	205
						4002	9						
06	113340 X	75926	-0-	-37414	-0-	72033	3	3893	9	Y	3539	3725	19
07	117118 X	81313	-0-	-35805	-0-	76312	3	5001	9	Y	4546	4546	19
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11832 - 20086													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	179169	-0-	179169	179169	6986	1	172183	3	N	-0-		-0-
*06	437680 X	258511	-0-	-179169	-0-	12095	1	246416	3	N	-0-		-0-
07	268119 X	236088	-0-	-32031	-0-	9978	1	226110	3	N	-0-		-0-
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706													
02	156968 X	90757	-0-	-66211	-0-	3798	1	84584	3	Y	2159	12275	11318
						2375	9						
03	158441 X	131710	-0-	-26731	-0-	5113	1	117855	3	Y	7947	13213	6052
						8742	9						
04	141300 X	106173	-0-	-35127	-0-	5940	1	97622	3	Y	2374	8186	240
						2611	9						
05	139066 X	98550	-0-	-40516	-0-	3659	1	90194	3	Y	4270	4270	240
						4697	9						
06	127470 X	87210	-0-	-40260	-0-	82582	3	4628	9	Y	4207	4207	240
07	131719 X	91390	-0-	-40329	-0-	85548	3	5842	9	Y	5311	5311	240
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	161346	-0-	161346	161346	6291	1	155055	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	248158	-0-	248158	409504	11610	1	236548	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	239353	-0-	239353	648857	10116	1	229237	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	177604	X	133804	-0-	-43800	-0-	5749	1	128055	3	Y	-0-		-0-	
03	186000	X	140444	-0-	-45556	-0-	2204	1	138240	3	Y	-0-		-0-	
04	169710	X	129286	-0-	-40424	-0-	7415	1	121871	3	Y	-0-		-0-	
05	163773	X	126002	-0-	-37771	-0-	4913	1	121089	3	Y	-0-		-0-	
06	151620	X	106900	-0-	-44720	-0-	5001	1	101899	3	Y	-0-		-0-	
07	148149	X	107374	-0-	-40775	-0-	4538	1	102836	3	Y	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417															
02	173488	X	128807	-0-	-44681	-0-	5535	1	123272	3	Y	-0-		-0-	
03	182280	X	134140	-0-	-48140	-0-	2105	1	132035	3	Y	-0-		-0-	
04	165840	X	122904	-0-	-42936	-0-	7049	1	115855	3	Y	-0-		-0-	
05	158844	X	118511	-0-	-40333	-0-	4621	1	113890	3	Y	-0-		-0-	
06	145980	X	100626	-0-	-45354	-0-	4708	1	95918	3	Y	-0-		-0-	
07	142600	X	99955	-0-	-42645	-0-	4224	1	95731	3	Y	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396															
02	183708	X	145799	-0-	-37909	-0-	6265	1	139534	3	Y	-0-		-0-	
03	203391	X	151396	-0-	-51995	-0-	2376	1	149020	3	Y	-0-		-0-	
04	190740	X	137489	-0-	-53251	-0-	7886	1	129603	3	Y	-0-		-0-	
05	183613	X	132874	-0-	-50739	-0-	5181	1	127693	3	Y	-0-		-0-	
06	166050	X	120781	-0-	-45269	-0-	5651	1	115130	3	Y	-0-		-0-	
07	161417	X	119176	-0-	-42241	-0-	5037	1	114139	3	Y	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537															
02	374612	X	339494	-0-	-35118	-0-	14587	1	324907	3	N	-0-		-0-	
03	414749	X	352903	-0-	-61846	-0-	5539	1	347364	3	N	-0-		-0-	
04	401370	X	322224	-0-	-79146	-0-	18482	1	303742	3	N	-0-		-0-	
05	414749	X	314206	-0-	-100543	-0-	12251	1	301955	3	N	-0-		-0-	
*06	386340	X	281974	-0-	-104366	-0-	13192	1	268782	3	N	-0-		-0-	
07	375875	X	279127	-0-	-96748	-0-	11797	1	267330	3	N	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380															
02	343448	X	337708	-0-	-5740	-0-	14511	1	323197	3	N	-0-		-0-	
03	380246	X	352451	-0-	-27795	-0-	5531	1	346920	3	N	-0-		-0-	
04	367980	X	323303	-0-	-44677	-0-	18543	1	304760	3	N	-0-		-0-	
05	380246	X	316895	-0-	-63351	-0-	12356	1	304539	3	N	-0-		-0-	
*06	367980	X	284372	-0-	-83608	-0-	13305	1	271067	3	N	-0-		-0-	
07	373891	X	281371	-0-	-92520	-0-	11891	1	269480	3	N	-0-		-0-	
COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216															
02	0		75130	-0-	75130	75130	3093	1	68896	3	N	2855	1528	1	1327
							3141	9							
03	0 W		257681	-0-	257681	332811	9495	1	218846	3	N	26673	19241	1	8759
							29340	9							
04	0 W		202722	-0-	202722	535533	11215	1	184321	3	N	6533	15214	1	78
							7186	9							
05	720909	X	185376	-0-	-535533	-0-	6759	1	166581	3	N	10942	10942	1	78
							12036	9							
06	222990	X	160828	-0-	-62162	-0-	150334	3	10494	9	N	9540	9545	1	73
07	230423	X	153063	-0-	-77360	-0-	141840	3	11223	9	N	10203	10203	1	73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
COCINA BLANCA SA F				WELL #:	105H		RRCID	->	299046	COMPL.	DATE	02/16/2025	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.	11461	-	21837	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0	88419	-0-		88419	88419		3594	1	80054	3	N	4337	2322	1				2015	
03	390029 X	301610	-0-		-88419	-0-		4771	9											
04	252510 X	236524	-0-		-15986	-0-		10751	1	247804	3	N	39141	28282	1				12874	
05	260927 X	225800	-0-		-35127	-0-		43055	9											
06	252510 X	199115	-0-		-53395	-0-		12933	1	212554	3	N	10034	22789	1				119	
07	260927 X	194207	-0-		-66720	-0-		11037	9											
								8034	1	198026	3	N	17945	17945	1				119	
								19740	9											
								181272	3	17843	9	N	16221	16216	1				124	
								174449	3	19758	9	N	17962	17962	1				124	
COCINA BLANCA SA H				WELL #:	107H		RRCID	->	299081	COMPL.	DATE	02/16/2025	TOTAL	DEPTH	10982	PERF.	11240	-	21644	
02	0	73936	-0-		73936	73936		3034	1	67566	3	N	3033	1624	1				1409	
03	326351 X	252415	-0-		-73936	-0-		3336	9											
04	218880 X	199718	-0-		-19162	-0-		9266	1	213586	3	N	26875	19437	1				8847	
05	226176 X	185474	-0-		-40702	-0-		29563	9											
06	218880 X	159847	-0-		-59033	-0-		11038	1	181403	3	N	6615	15383	1				79	
07	226176 X	150753	-0-		-75423	-0-		7277	9											
								6736	1	166016	3	N	11565	11565	1				79	
								12722	9											
								148863	3	10984	9	N	9985	9985	1				79	
								139722	3	11031	9	N	10028	10028	1				79	
MALTSBERGER, W. A. EF				WELL #:	4H		RRCID	->	299222	COMPL.	DATE	02/27/2025	TOTAL	DEPTH	10423	PERF.	10650	-	18092	
02	0	3878	-0-		3878	3878		55	1	3823	3	Y	-0-						-0-	
03	0	280199	-0-		280199	284077		3579	1	276620	3	Y	-0-						-0-	
04	582790 X	298713	-0-		-284077	-0-		3811	1	294902	3	Y	-0-						-0-	
05	290241 X	290241	-0-		-0-	-0-		6083	1	284158	3	Y	-0-						-0-	
06	262290 X	262260	-0-		-30	-0-		3226	1	259034	3	Y	-0-						-0-	
07	271033 X	253645	-0-		-17388	-0-		3444	1	250201	3	Y	-0-						-0-	
MALTSBERGER, W. A. EF				WELL #:	5H		RRCID	->	299223	COMPL.	DATE	02/27/2025	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	10765	-	18619	
02	0	2704	-0-		2704	2704		39	1	2665	3	Y	-0-						-0-	
03	0	287442	-0-		287442	290146		3671	1	283771	3	Y	-0-						-0-	
04	605363 X	315217	-0-		-290146	-0-		4022	1	311195	3	Y	-0-						-0-	
05	302343 X	302343	-0-		-0-	-0-		6337	1	296006	3	Y	-0-						-0-	
06	273330 X	269511	-0-		-3819	-0-		3315	1	266196	3	Y	-0-						-0-	
07	282441 X	258966	-0-		-23475	-0-		3517	1	255449	3	Y	-0-						-0-	
CHALOS-LYSSY PSA G				WELL #:	22H		RRCID	->	299240	COMPL.	DATE	05/07/2025	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	11588	-	22260	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SHUT IN	273988	-0-		273988	273988		10683	1	263305	3	N	-0-						-0-	
06	688960 X	414972	-0-		-273988	-0-		19415	1	395557	3	N	-0-						-0-	
07	407239 X	407239	-0-		-0-	-0-		17211	1	390028	3	N	-0-						-0-	
CHALOS-LYSSY PSA F				WELL #:	21H		RRCID	->	299242	COMPL.	DATE	05/07/2025	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11701	-	22271	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SHUT IN	255570	-0-		255570	255570		9965	1	245605	3	N	-0-						-0-	
06	637503 X	381933	-0-		-255570	-0-		17869	1	364064	3	N	-0-						-0-	
07	405976 X	366298	-0-		-39678	-0-		15481	1	350817	3	N	-0-						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JEV-KING STATE GU C WELL #: 3H RRCID -> 299655 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JEV-KING STATE GU B WELL #: 2H RRCID -> 299748 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 11500 - 19862														
03	0	301402	-0-	301402	301402	3850	1	297552	3	N	-0-			-0-
04	0	466901	-0-	466901	768303	5957	1	460944	3	N	-0-			-0-
05	0	437873	-0-	437873	1206176	9177	1	428696	3	N	-0-			-0-
06	1587736 X	381560	-0-	-1206176	-0-	4693	1	376867	3	N	-0-			-0-
07	420887 X	359855	-0-	-61032	-0-	4887	1	354968	3	N	-0-			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267														
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF. 13791 - 17500														
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2				N	-0-		-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2				N	-0-		-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2				N	-0-		-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2				N	-0-		-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF. 13195 - 16348														
02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2				N	-0-		-0-
03	2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2207	2				N	-0-		-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2				N	-0-		-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2				N	-0-		-0-
*06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PERDIDO ENERGY, LLC				//CONT.//		653223									
NYE				WELL #:		1H	RRCID ->	267454	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH 10761	PERF.11199	- 15095	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-		10577	2			N	-0-			-0-
03	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-		12725	2			N	-0-			-0-
04	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-		11579	2			N	-0-			-0-
05	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-		12644	2			N	-0-			-0-
*06	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-		11193	2			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NYE				WELL #:		2H	RRCID ->	267455	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH 10867	PERF.11344	- 15246	
02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-		1948	2			N	-0-			-0-
03	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-		1757	2			N	-0-			-0-
04	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-		1372	2			N	-0-			-0-
05	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-		1265	2			N	-0-			-0-
*06	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH				WELL #:		2H	RRCID ->	267763	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL	DEPTH 11774	PERF.12277	- 16815	
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-		999	2			N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658	2			N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	2			N	-0-			-0-
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		1419	2			N	-0-			-0-
*06	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
NUNLEY-TRAYLOR				WELL #:		1H	RRCID ->	258752	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL	DEPTH 12597	PERF.16599	- 16722	
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		2997	2			N	-0-			-0-
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		2842	2			N	-0-			-0-
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-		3310	2			N	-0-			-0-
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-		3019	2			N	-0-			-0-
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-		3104	2			N	-0-			-0-
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-		3310	2			N	-0-			-0-

BRISCOE-NUNLEY "A"				WELL #:		1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL	DEPTH 13355	PERF.13457	- 18408	
02	2072 X	1529	-0-	-543	-0-		1529	2			N	-0-			-0-
03	2294 X	1613	-0-	-681	-0-		1613	2			N	-0-			-0-
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1677	-0-	-245	-0-		1677	2			N	-0-			-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1651	2			N	-0-			-0-
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761	2			N	-0-			-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC				683407											
LA MUELA				WELL #:		1H	RRCID ->	283958	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH 11230	PERF.11316	- 19823	
02	22876 X	19895	-0-	-2981	-0-		19895	3			N	-0-			-0-
03	23312 X	21285	-0-	-2027	-0-		21285	3			N	-0-			-0-
04	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-		18934	3			N	-0-			-0-
05	22041 X	19097	-0-	-2944	-0-		19097	3			N	-0-			-0-
06	21330 X	20489	-0-	-841	-0-		20489	3			N	-0-			-0-
07	22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407												
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	26992 X	22066	-0-	-4926	-0-	169	1	21897	3	N	-0-	-0-
03	29884 X	22785	-0-	-7099	-0-	488	1	22297	3	N	-0-	-0-
04	28920 X	25995	-0-	-2925	-0-	2366	1	23629	3	N	-0-	-0-
05	24428 X	22650	-0-	-1778	-0-	2087	1	20563	3	N	-0-	-0-
06	24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	1858	1	22416	3	N	-0-	-0-
07	26877 X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					N	NO RPT	-0-
LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586												
02	36120 X	29478	-0-	-6642	-0-	29478	3			N	-0-	-0-
03	38471 X	31538	-0-	-6933	-0-	31538	3			N	-0-	-0-
04	36660 X	31501	-0-	-5159	-0-	31501	3			N	-0-	-0-
05	35650 X	27991	-0-	-7659	-0-	27991	3			N	-0-	-0-
06	33090 X	26956	-0-	-6134	-0-	26956	3			N	-0-	-0-
07	32643 X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011												
02	67536 X	64207	-0-	-3329	-0-	64207	3			N	-0-	-0-
03	74772 X	62734	-0-	-12038	-0-	62734	3			N	-0-	-0-
04	75330 X	57999	-0-	-17331	-0-	57999	3			N	-0-	-0-
05	77841 X	59133	-0-	-18708	-0-	59133	3			N	-0-	-0-
06	77204 X	77204	-0-	-0-	-0-	77204	3			N	-0-	-0-
07	71083 X	NO RPT	-0-	-71083	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316												
02	47264 X	34514	-0-	-12750	-0-	34514	3			N	-0-	-0-
03	52328 X	29908	-0-	-22420	-0-	29908	3			N	-0-	-0-
04	40410 X	39661	-0-	-749	-0-	39661	3			N	-0-	-0-
05	41757 X	40249	-0-	-1508	-0-	40249	3			N	-0-	-0-
06	44258 X	44258	-0-	-0-	-0-	44258	3			N	-0-	-0-
07	40982 X	NO RPT	-0-	-40982	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11383 PERF.11751 - 22498												
02	17976 X	10632	-0-	-7344	-0-	10632	3			N	-0-	-0-
03	19902 X	16077	-0-	-3825	-0-	16077	3			N	-0-	-0-
04	16800 X	11026	-0-	-5774	-0-	11026	3			N	-0-	-0-
05	17360 X	9231	-0-	-8129	-0-	9231	3			N	-0-	-0-
06	16800 X	7459	-0-	-9341	-0-	7459	3			N	-0-	-0-
07	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT	-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982												
02	60105 X	60105	-0-	-0-	-0-	2932	1	57173	3	N	-0-	-0-
03	64017 X	64017	-0-	-0-	-0-	2362	1	61655	3	N	-0-	-0-
04	61061 X	61061	-0-	-0-	-0-	61061	3			N	-0-	-0-
05	59737 X	59737	-0-	-0-	-0-	59737	3			N	-0-	-0-
06	56176 X	56176	-0-	-0-	-0-	56176	3			N	-0-	-0-
07	33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	49196 X	42592 -0-	-6604 -0-	2078 1	40514 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	54467 X	44051 -0-	-10416 -0-	1529 1	42522 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	49050 X	43485 -0-	-5565 -0-	43485 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	50685 X	40573 -0-	-10112 -0-	40573 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	49050 X	36887 -0-	-12163 -0-	36887 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	47151 X	NO RPT -0-	-47151 -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834													
02	59024 X	55947 -0-	-3077 -0-	2729 1	53218 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	65348 X	57001 -0-	-8347 -0-	2156 1	54845 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	63240 X	50006 -0-	-13234 -0-	50006 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	65317 X	51529 -0-	-13788 -0-	51529 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	59940 X	53433 -0-	-6507 -0-	53433 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	61938 X	NO RPT -0-	-61938 -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438													
02	69916 X	24167 -0-	-45749 -0-	1179 1	22988 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	80502 X	80502 -0-	-0- -0-	2457 1	78045 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	96816 X	96816 -0-	-0- -0-	96816 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	79752 X	79752 -0-	-0- -0-	79752 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	77910 X	66613 -0-	-11297 -0-	66613 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	97774 X	NO RPT -0-	-97774 -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640													
02	63056 X	54093 -0-	-8963 -0-	2639 1	51454 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	67208 X	57728 -0-	-9480 -0-	2127 1	55601 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	64230 X	52660 -0-	-11570 -0-	52660 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	66371 X	53063 -0-	-13308 -0-	53063 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	62280 X	47560 -0-	-14720 -0-	47560 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	59892 X	NO RPT -0-	-59892 -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309													
02	69020 X	59736 -0-	-9284 -0-	2914 1	56822 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	73842 X	61939 -0-	-11903 -0-	2309 1	59630 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	68460 X	58516 -0-	-9944 -0-	58516 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	67735 X	58830 -0-	-8905 -0-	58830 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	63990 X	54824 -0-	-9166 -0-	54824 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	66123 X	NO RPT -0-	-66123 -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655													
02	73556 X	58390 -0-	-15166 -0-	2848 1	55542 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	77810 X	62770 -0-	-15040 -0-	2197 1	60573 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	70050 X	57173 -0-	-12877 -0-	57173 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	71610 X	55417 -0-	-16193 -0-	55417 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	68520 X	52184 -0-	-16336 -0-	52184 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	64635 X	NO RPT -0-	-64635 -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189													
02	71092 X	68139 -0-	-2953 -0-	68139 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	76477 X	71571 -0-	-4906 -0-	71571 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	71700 X	67114 -0-	-4586 -0-	67114 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	75454 X	66291 -0-	-9163 -0-	66291 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	73020 X	61900 -0-	-11120 -0-	61900 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	75454 X	NO RPT -0-	-75454 -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407											
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	59864 X	52614	-0-	-7250	-0-	52614 3	N	-0-			-0-
03	62031 X	55899	-0-	-6132	-0-	55899 3	N	-0-			-0-
04	57420 X	51112	-0-	-6308	-0-	51112 3	N	-0-			-0-
05	58249 X	48047	-0-	-10202	-0-	48047 3	N	-0-			-0-
06	56370 X	44350	-0-	-12020	-0-	44350 3	N	-0-			-0-
07	58249 X	NO RPT	-0-	-58249	-0-		N	NO RPT			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369											
02	53116 X	43988	-0-	-9128	-0-	43988 3	N	-0-			-0-
03	54219 X	43926	-0-	-10293	-0-	43926 3	N	-0-			-0-
04	52920 X	41954	-0-	-10966	-0-	41954 3	N	-0-			-0-
05	54684 X	41733	-0-	-12951	-0-	41733 3	N	-0-			-0-
06	52920 X	40526	-0-	-12394	-0-	40526 3	N	-0-			-0-
07	48701 X	NO RPT	-0-	-48701	-0-		N	NO RPT			-0-
DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231											
02	60620 X	50092	-0-	-10528	-0-	50092 3	N	-0-			-0-
03	63364 X	47110	-0-	-16254	-0-	47110 3	N	-0-			-0-
04	58050 X	48560	-0-	-9490	-0-	48560 3	N	-0-			-0-
05	58280 X	5748	-0-	-52532	-0-	5748 3	N	-0-			-0-
06	55350 X	5886	-0-	-49464	-0-	5886 3	N	-0-			-0-
07	55459 X	NO RPT	-0-	-55459	-0-		N	NO RPT			-0-
DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548											
02	64260 X	56137	-0-	-8123	-0-	56137 3	N	-0-			-0-
03	69068 X	58995	-0-	-10073	-0-	58995 3	N	-0-			-0-
04	64890 X	55127	-0-	-9763	-0-	55127 3	N	-0-			-0-
05	65193 X	56117	-0-	-9076	-0-	56117 3	N	-0-			-0-
06	60750 X	51895	-0-	-8855	-0-	51895 3	N	-0-			-0-
07	62155 X	NO RPT	-0-	-62155	-0-		N	NO RPT			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872											
02	147812 X	128170	-0-	-19642	-0-	6252 1	121918 3	N	-0-		-0-
03	160704 X	132958	-0-	-27746	-0-	4930 1	128028 3	N	-0-		-0-
04	149880 X	131235	-0-	-18645	-0-	131235 3		N	-0-		-0-
05	149606 X	131170	-0-	-18436	-0-	131170 3		N	-0-		-0-
06	140400 X	122522	-0-	-17878	-0-	122522 3		N	-0-		-0-
07	141918 X	NO RPT	-0-	-141918	-0-			N	NO RPT		-0-
QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565											
02	166180 X	147746	-0-	-18434	-0-	7207 1	140539 3	N	-0-		-0-
03	174344 X	158616	-0-	-15728	-0-	5888 1	152728 3	N	-0-		-0-
04	164550 X	148898	-0-	-15652	-0-	148898 3		N	-0-		-0-
05	165013 X	149278	-0-	-15735	-0-	149278 3		N	-0-		-0-
06	158730 X	141309	-0-	-17421	-0-	141309 3		N	-0-		-0-
07	163587 X	NO RPT	-0-	-163587	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407												
HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	110376 X	81518	-0-	-28858	-0-	81518	3	N	-0-			-0-
03	113212 X	84047	-0-	-29165	-0-	84047	3	N	-0-			-0-
04	103530 X	76611	-0-	-26919	-0-	76611	3	N	-0-			-0-
05	99448 X	78342	-0-	-21106	-0-	78342	3	N	-0-			-0-
06	93750 X	70683	-0-	-23067	-0-	70683	3	N	-0-			-0-
07	90241 X	NO RPT	-0-	-90241	-0-			N	NO RPT			-0-
SPRINGER WELL #: 0 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086												
02	80808 X	68253	-0-	-12555	-0-	3329	1	64924	3	N	-0-	-0-
03	85901 X	70186	-0-	-15715	-0-	2615	1	67571	3	N	-0-	-0-
04	79110 X	64981	-0-	-14129	-0-	64981	3	N	-0-			-0-
05	76942 X	65970	-0-	-10972	-0-	65970	3	N	-0-			-0-
06	73140 X	61768	-0-	-11372	-0-	61768	3	N	-0-			-0-
07	75578 X	NO RPT	-0-	-75578	-0-			N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134												
02	107688 X	86143	-0-	-21545	-0-	4202	1	81941	3	N	-0-	-0-
03	112592 X	93846	-0-	-18746	-0-	3478	1	90368	3	N	-0-	-0-
04	106260 X	85425	-0-	-20835	-0-	85425	3	N	-0-			-0-
05	109492 X	90178	-0-	-19314	-0-	90178	3	N	-0-			-0-
06	102060 X	83477	-0-	-18583	-0-	83477	3	N	-0-			-0-
07	95387 X	NO RPT	-0-	-95387	-0-			N	NO RPT			-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670												
02	120260 X	89142	-0-	-31118	-0-	4348	1	84794	3	N	-0-	-0-
03	124186 X	89454	-0-	-34732	-0-	3328	1	86126	3	N	-0-	-0-
04	114390 X	87434	-0-	-26956	-0-	87434	3	N	-0-			-0-
05	109275 X	87646	-0-	-21629	-0-	87646	3	N	-0-			-0-
06	98490 X	78915	-0-	-19575	-0-	78915	3	N	-0-			-0-
07	98704 X	NO RPT	-0-	-98704	-0-			N	NO RPT			-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045												
02	115640 X	92431	-0-	-23209	-0-	4509	1	87922	3	N	-0-	-0-
03	121520 X	92114	-0-	-29406	-0-	3418	1	88696	3	N	-0-	-0-
04	111240 X	88002	-0-	-23238	-0-	88002	3	N	-0-			-0-
05	108562 X	88529	-0-	-20033	-0-	88529	3	N	-0-			-0-
06	99390 X	84016	-0-	-15374	-0-	84016	3	N	-0-			-0-
07	102331 X	NO RPT	-0-	-102331	-0-			N	NO RPT			-0-
SPRINGER - SSS 0 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698												
02	111888 X	34563	-0-	-77325	-0-	1686	1	32877	3	N	-0-	-0-
03	119660 X	80532	-0-	-39128	-0-	2530	1	78002	3	N	-0-	-0-
04	111180 X	100283	-0-	-10897	-0-	100283	3	N	-0-			-0-
05	109492 X	93014	-0-	-16478	-0-	93014	3	N	-0-			-0-
06	102570 X	84660	-0-	-17910	-0-	84660	3	N	-0-			-0-
07	103633 X	NO RPT	-0-	-103633	-0-			N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356												
02	107464 X	83367	-0-	-24097	-0-	4067	1	79300	3	N	-0-	-0-
03	112468 X	86601	-0-	-25867	-0-	3224	1	83377	3	N	-0-	-0-
04	102780 X	82364	-0-	-20416	-0-	82364	3	N	-0-			-0-
05	99076 X	82075	-0-	-17001	-0-	82075	3	N	-0-			-0-
06	91380 X	74981	-0-	-16399	-0-	74981	3	N	-0-			-0-
07	92287 X	NO RPT	-0-	-92287	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	132720 X	99323	-0-	-33397	-0-	99323	3		N	-0-				-0-
03	136462 X	103138	-0-	-33324	-0-	103138	3		N	-0-				-0-
04	125640 X	94358	-0-	-31282	-0-	94358	3		N	-0-				-0-
05	120900 X	93218	-0-	-27682	-0-	93218	3		N	-0-				-0-
06	113400 X	85351	-0-	-28049	-0-	85351	3		N	-0-				-0-
07	109957 X	NO RPT	-0-	-109957	-0-				N	NO RPT				-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991														
02	50652 X	41875	-0-	-8777	-0-	41875	3		N	-0-				-0-
03	51088 X	40800	-0-	-10288	-0-	40800	3		N	-0-				-0-
04	47640 X	38171	-0-	-9469	-0-	38171	3		N	-0-				-0-
05	46686 X	35584	-0-	-11102	-0-	35584	3		N	-0-				-0-
06	45180 X	34739	-0-	-10441	-0-	34739	3		N	-0-				-0-
07	46376 X	NO RPT	-0-	-46376	-0-				N	NO RPT				-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231														
02	122024 X	97859	-0-	-24165	-0-	4774	1	93085 3	N	-0-				-0-
03	131006 X	100086	-0-	-30920	-0-	3736 1	96350 3		N	-0-				-0-
04	120210 X	93531	-0-	-26679	-0-	93531	3		N	-0-				-0-
05	116188 X	91229	-0-	-24959	-0-	91229	3		N	-0-				-0-
06	108720 X	83139	-0-	-25581	-0-	83139	3		N	-0-				-0-
07	108345 X	NO RPT	-0-	-108345	-0-				N	NO RPT				-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737														
02	165452 X	129449	-0-	-36003	-0-	6315 1	123134 3		N	-0-				-0-
03	168485 X	135780	-0-	-32705	-0-	5055 1	130725 3		N	-0-				-0-
04	153660 X	122306	-0-	-31354	-0-	122306	3		N	-0-				-0-
05	152427 X	126960	-0-	-25467	-0-	126960	3		N	-0-				-0-
06	144300 X	116642	-0-	-27658	-0-	116642	3		N	-0-				-0-
07	143313 X	NO RPT	-0-	-143313	-0-				N	NO RPT				-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148														
02	77784 X	62730	-0-	-15054	-0-	62730	3		N	-0-				-0-
03	79639 X	65621	-0-	-14018	-0-	65621	3		N	-0-				-0-
04	74370 X	59234	-0-	-15136	-0-	59234	3		N	-0-				-0-
05	73904 X	58627	-0-	-15277	-0-	58627	3		N	-0-				-0-
06	68820 X	54686	-0-	-14134	-0-	54686	3		N	-0-				-0-
07	69440 X	NO RPT	-0-	-69440	-0-				N	NO RPT				-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230														
02	224532 X	159987	-0-	-64545	-0-	7804 1	152183 3		N	-0-				-0-
03	230919 X	167340	-0-	-63579	-0-	6222 1	161118 3		N	-0-				-0-
04	208140 X	153628	-0-	-54512	-0-	153628	3		N	-0-				-0-
05	200880 X	153023	-0-	-47857	-0-	153023	3		N	-0-				-0-
06	186540 X	140663	-0-	-45877	-0-	140663	3		N	-0-				-0-
07	177134 X	NO RPT	-0-	-177134	-0-				N	NO RPT				-0-
GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269														
02	167944 X	118340	-0-	-49604	-0-	118340	3		N	-0-				-0-
03	170562 X	124209	-0-	-46353	-0-	124209	3		N	-0-				-0-
04	156480 X	116425	-0-	-40055	-0-	116425	3		N	-0-				-0-
05	151869 X	115156	-0-	-36713	-0-	115156	3		N	-0-				-0-
06	135690 X	105215	-0-	-30475	-0-	105215	3		N	-0-				-0-
07	131006 X	NO RPT	-0-	-131006	-0-				N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	136556 X	90419	-0-	-46137	-0-	90419	3			N	-0-			-0-
03	135346 X	93188	-0-	-42158	-0-	93188	3			N	-0-			-0-
04	119040 X	84815	-0-	-34225	-0-	84815	3			N	-0-			-0-
05	115847 X	82580	-0-	-33267	-0-	82580	3			N	-0-			-0-
06	108480 X	75544	-0-	-32936	-0-	75544	3			N	-0-			-0-
07	100099 X	NO RPT	-0-	-100099	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114														
02	147588 X	102237	-0-	-45351	-0-	4987	1	97250	3	N	-0-			-0-
03	149172 X	106745	-0-	-42427	-0-	4000	1	102745	3	N	-0-			-0-
04	136200 X	94433	-0-	-41767	-0-	94433	3			N	-0-			-0-
05	126852 X	95864	-0-	-30988	-0-	95864	3			N	-0-			-0-
06	119010 X	89547	-0-	-29463	-0-	89547	3			N	-0-			-0-
07	113181 X	NO RPT	-0-	-113181	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473														
02	162764 X	125971	-0-	-36793	-0-	6145	1	119826	3	N	-0-			-0-
03	180203 X	132131	-0-	-48072	-0-	4929	1	127202	3	N	-0-			-0-
04	165360 X	120543	-0-	-44817	-0-	120543	3			N	-0-			-0-
05	152427 X	118808	-0-	-33619	-0-	118808	3			N	-0-			-0-
06	144120 X	108722	-0-	-35398	-0-	108722	3			N	-0-			-0-
07	139469 X	NO RPT	-0-	-139469	-0-					N	NO RPT			-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662														
03	0	42289	-0-	42289	42289	158	1	42004	3	N	-0-			-0-
						127	4							
04	515321 X	473032	-0-	-42289	-0-	472934	3	98	4	N	-0-			-0-
05	DELO PR	464580	-0-	464580	464580	464580	3			N	-0-			-0-
06	887430 X	422850	-0-	-464580	-0-	422850	3			N	-0-			-0-
07	571578 X	NO RPT	-0-	-571578	-0-					N	NO RPT			-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590														
03	0	61731	-0-	61731	61731	170	1	61315	3	N	-0-			-0-
						246	4							
04	566493 X	504762	-0-	-61731	-0-	504516	3	246	4	N	-0-			-0-
05	DELO PR	485996	-0-	485996	485996	485996	3			N	-0-			-0-
06	932745 X	446749	-0-	-485996	-0-	446749	3			N	-0-			-0-
07	573438 X	NO RPT	-0-	-573438	-0-					N	NO RPT			-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227														
03	0	44001	-0-	44001	44001	170	1	43704	3	N	-0-			-0-
						127	4							
04	478774 X	434773	-0-	-44001	-0-	434656	3	117	4	N	-0-			-0-
05	DELO PR	448835	-0-	448835	448835	448835	3			N	-0-			-0-
06	863450 X	414615	-0-	-448835	-0-	414615	3			N	-0-			-0-
07	489459 X	NO RPT	-0-	-489459	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
RNG RESOURCES, LLC						687071															
GRAN DINERO				WELL #:		1H		RRCID ->		298338		COMPL. DATE		01/20/2024		TOTAL		DEPTH 13191		PERF.13820 - 19603	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
02	SHUT IN	133699	-0-	133699	2238670	133699	2			N	-0-							-0-			
03	SHUT IN	143369	-0-	143369	2382039	143369	2			N	-0-							-0-			
04	SHUT IN	126326	-0-	126326	2508365	126326	2			N	-0-							-0-			
05	SHUT IN	139123	-0-	139123	2647488	139123	2			N	-0-							-0-			
06	SHUT IN	132332	-0-	132332	2779820	132332	2			N	-0-							-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2779820					N	NO RPT							-0-			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462																	
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:		2001H		RRCID ->		251773		COMPL. DATE		09/06/2009		TOTAL		DEPTH 12944		PERF.12972 - 17119	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
GOODRIDGE				WELL #:		2401H		RRCID ->		255146		COMPL. DATE		10/08/2011		TOTAL		DEPTH 12760		PERF.13250 - 18042	
02	1820 X	1672	-0-	-148	-0-	1672	3			N	-0-							-0-			
03	2170 X	1760	-0-	-410	-0-	1760	3			N	-0-							-0-			
04	2100 X	1658	-0-	-442	-0-	1658	3			N	-0-							-0-			
05	2170 X	1807	-0-	-363	-0-	1807	3			N	-0-							-0-			
06	1800 X	1705	-0-	-95	-0-	1705	3			N	-0-							-0-			
07	1860 X	1770	-0-	-90	-0-	1770	3			N	-0-							-0-			
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:		1501H		RRCID ->		255435		COMPL. DATE		12/15/2009		TOTAL		DEPTH 12556		PERF.12855 - 17452	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
STS "A"				WELL #:		361H		RRCID ->		255968		COMPL. DATE		06/20/2012		TOTAL		DEPTH 12577		PERF.15655 - 17547	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025																					
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:		371H		RRCID ->		260072		COMPL. DATE		08/30/2011		TOTAL		DEPTH 13098		PERF.13036 - 17926	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
GOODRIDGE				WELL #:		B 1H		RRCID ->		266321		COMPL. DATE		12/17/2011		TOTAL		DEPTH 12858		PERF.12730 - 19530	
02	3696 X	3195	-0-	-501	-0-	3195	3			N	-0-							-0-			
03	5239 X	3780	-0-	-1459	-0-	3780	3			N	-0-							-0-			
04	5070 X	3878	-0-	-1192	-0-	3878	3			N	-0-							-0-			
05	5239 X	3645	-0-	-1594	-0-	3645	3			N	-0-							-0-			
06	4560 X	3388	-0-	-1172	-0-	3388	3			N	-0-							-0-			
07	3999 X	3259	-0-	-740	-0-	3259	3			N	-0-							-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		372A	RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13131 - 17372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID -> 257135		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 12964		PERF.12710 - 18888	
BRACKEN-JV		1H										
02	3444 X	2716	-0-	-728	-0-	126 1	2580 3	Y	-0-			-0-
03	6045 X	3075	-0-	-2970	-0-	10 4	2892 3	Y	-0-			-0-
04	5850 X	5778	-0-	-72	-0-	13 4	5462 3	Y	-0-			-0-
05	6045 X	5130	-0-	-915	-0-	316 1	4840 3	Y	-0-			-0-
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	280 1	3792 3	Y	-0-			-0-
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	10 4		Y	NO RPT			-0-

MILES, GEORGE		WELL #:		1H	RRCID -> 257317		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 13261		PERF.16789 - 13600	
02	420 N	19	-0-	-401	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	88 1	747 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 257628		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 9602		PERF.10535 - 13906	
02	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	17 1	1158 3	N	-0-			-0-
03	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	21 1	1442 3	N	-0-			-0-
04	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	15 1	1043 3	N	-0-			-0-
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	15 1	984 3	N	-0-			-0-
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	4 1	256 3	N	-0-			-0-
07	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	15 1	1114 3	N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		6821H	RRCID -> 258901		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 12694		PERF.12670 - 17323	
02	1876 X	449	-0-	-1427	-0-	113 1	336 3	Y	-0-			-0-
03	2077 X	554	-0-	-1523	-0-	143 1	411 3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	237	-0-	-813	-0-	105 1	132 3	Y	-0-			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	332 1	1444 3	Y	-0-			-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	501 1	824 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV		WELL #:		3H	RRCID -> 258983		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13113 - 18801	
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-			-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	44	-0-	-0-	-264	-0-	11	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	2	-0-	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	94	-0-	-0-	-266	-0-	42	1	52	3	Y	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	196	3	Y	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499															
02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1815	3	N	-0-			-0-
03	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1848	3	N	-0-			-0-
04	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1665	3	N	-0-			-0-
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1763	3	N	-0-			-0-
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1771	3	N	-0-			-0-
07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1671	3	N	-0-			-0-

WHITEHURST - J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953															
02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	3676	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3416	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
04	3330 X	1219	-0-	-0-	-2111	-0-	67	1	1152	3	Y	-0-			-0-
05	4216 X	751	-0-	-0-	-3465	-0-	41	1	709	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	4080 X	-0-	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-			-0-
07	4216 X	NO RPT	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445															
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2939	3	N	-0-			-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	3255	3	N	-0-			-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	3123	3	N	-0-			-0-
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2914	3	N	-0-			-0-
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	3030	3	N	-0-			-0-
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	586	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818														
02	280 N	96	-0-	-184	-0-	24	1	72	3	Y	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	48	-0-	-582	-0-	21	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	254	3	Y	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	160	1	263	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191														
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	3	Y	4			4
						5	4	4	9					
03	713 N	474	-0-	-239	-0-	26	1	446	3	Y	-0-			4
						2	4							
04	690 N	23	-0-	-667	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			4
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	3	Y	7	3	1	8
						2	4	8	9					
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	Y	-0-			8
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			8
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687														
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-			-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	8			8
						1	4	9	9					
03	682 N	600	-0-	-82	-0-	33	1	564	3	Y	-0-			8
						3	4							
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-			8
05	341 N	74	-0-	-267	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	5	1	3
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-			3
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	BALANCE
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	961	3	N	-0-				-0-
							4	4								
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1118	3	N	-0-				-0-
							5	4								
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	922	3	N	-0-				-0-
05	1116 N	917	-0-	-199	-0-	-0-	50	1	865	3	N	-0-				-0-
							2	4								
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	N	-0-				-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE					WELL #:	92H	RRCID ->	263585	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9812	-	14551
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	736	3	N	-0-				-0-
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	991	3	N	-0-				-0-
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	938	3	N	-0-				-0-
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1004	3	N	-0-				-0-
BRACKEN-JV					WELL #:	10H	RRCID ->	263806	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12798	-	18831
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FASKEN STATE					WELL #:	93H	RRCID ->	264180	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	10253	-	14901
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-				1
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	3			N	-0-				1
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				1
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				1
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				1
*07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-				1
BRACKEN-JV					WELL #:	8H	RRCID ->	264556	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	13048	-	19377
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	3	Y	-0-	8	1		2
							4	4								
03	2821 X	1580	-0-	-1241	-0-	-0-	87	1	1486	3	Y	-0-				2
							7	4								
04	2730 X	1087	-0-	-1643	-0-	-0-	59	1	1028	3	Y	-0-				2
05	2821 X	1835	-0-	-986	-0-	-0-	100	1	1730	3	Y	2	1	1		3
							3	4								
06	2100 X	1473	-0-	-627	-0-	-0-	76	1	1397	3	Y	-0-				3
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-					Y	NO RPT				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	6	1	1	6
03	620 N	151	-0-	-469	-0-	1	4	7	9	Y	9			15
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	8	1	132	3	Y	-0-			15
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	1	4	10	9	Y	-0-	9	1	6
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	7			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	NO RPT			13
						23	1	416	3					
						8	9							
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	8	4	1	8
03	775 N	439	-0-	-336	-0-	2	4	9	9	Y	27			35
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	23	1	384	3	Y	-0-			35
05	465 N	325	-0-	-140	-0-	2	4	30	9	Y	17	21	1	31
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	24			55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	19	9	Y	NO RPT			55
						34	1	629	3					
						26	9							
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
02	196 X	7	-0-	-189	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	1736 X	4	-0-	-1732	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
05	1736 X	849	-0-	-887	-0-	13	1	836	3	N	-0-			-0-
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	3	N	-0-			-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	317	3	123	9	N	112			477
03	465 N	363	-0-	-102	-0-	269	3	94	9	N	85	360	1	202
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	321	3	132	9	N	120			322
05	496 N	383	-0-	-113	-0-	271	3	112	9	N	102			424
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	266	3	102	9	N	93	369	1	148
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			148
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	7	7	1	-0-
						4	4	8	9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
07	3100 N	3395	-0-	295	295	252	1	3128	3	Y	3	1	1	2
						12	4	3	9					
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062														
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	6	1	447	3	N	-0-			-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	3	N	-0-			-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	N	-0-			-0-
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	N	-0-			-0-
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	-0-			-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866														
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	69	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	15	1	65	3	Y	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	178	1	293	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	1132	1	1655	3	Y	26	59	1	37
						29	9							
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	872	1	1980	3	Y	7	40	1	4
						8	9							
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	1202	1	2038	3	Y	5	6	1	3
						6	9							
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	974	1	1780	3	Y	28	20	1	11
						31	9							
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	919	1	2143	3	Y	7	13	1	5
						8	9							
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	1550	1	1689	3	Y	6	2	1	9
						7	9							
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
02	1932 N	919	-0-	-1013	-0-	232	1	687	3	Y	-0-			-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	402	1	1159	3	Y	-0-			-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	432	1	541	3	Y	-0-			-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	338	1	1467	3	Y	-0-			-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	574	1	944	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1823				N	NO RPT		-0-	
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402													
02	28 X	3	-0-	-25	-0-	1	1	2 3	Y	-0-		-0-	
03	13 X	8	-0-	-5	-0-	2	1	6 3	Y	-0-		-0-	
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4 3	Y	-0-		-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22 3	Y	-0-		-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9 3	Y	-0-		-0-	
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-	
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904													
02	2492 X	2468	-0-	-24	-0-	287	1	2181 3	Y	-0-		-0-	
03	2883 X	2537	-0-	-346	-0-	292	1	2245 3	Y	-0-		-0-	
04	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	274	1	1958 3	Y	-0-		-0-	
05	2883 X	2218	-0-	-665	-0-	250	1	1968 3	Y	-0-		-0-	
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	294	1	2492 3	Y	-0-		-0-	
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT		-0-	
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646													
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596													
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043													
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	68	1	4743 3	N	-0-		-0-	
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	70	1	4810 3	N	-0-		-0-	
04	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	63	1	4253 3	N	-0-		-0-	
05	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4610 3	N	-0-		-0-	
06	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	23	1	1518 3	N	-0-		-0-	
07	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	64	1	4793 3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532													
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-	
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93 3	N	-0-		-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798													
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-						Y	-0-	-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	-0-	-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	89	1	2003	3		Y	8	7 1
						26	4		9	9			1
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	123	1	2073	3		Y	47	44 1
						18	4		52	9			4
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3		Y	26	29 1
						5	4		29	9			1
07	1829 N	1586	-0-	-243	-0-	117	1	1446	3		Y	16	15 1
						5	4		18	9			2
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601													
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-						Y	-0-	-0-
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-	-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	3		Y	139	137 1
						20	4		153	9			2
05	3100 N	3327	-0-	227	227	174	1	2915	3		Y	194	182 1
						25	4		213	9			14
06	1944 N	1717	-0-	-227	-0-	111	1	1477	3		Y	104	114 1
						15	4		114	9			4
07	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	123	1	1521	3		Y	139	136 1
						6	4		153	9			7
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12541 - 17731													
02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3		Y	20	20
						1	4		22	9			
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3		Y	22	37 1
						1	4		24	9			5
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3		Y	38	22 1
						42	9						21
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3		Y	50	25 1
						1	4		55	9			46
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3		Y	30	40 1
						33	9						36
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT	36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	118	1	2416	3	Y	30			73
						10	4	33	9					
03	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	631	1	10750	3	Y	121	168	1	26
						48	4	133	9					
04	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	563	1	9727	3	Y	138	87	1	77
						152	9							
05	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	374	1	6472	3	Y	85	84	1	78
						13	4	94	9					
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	304	1	5554	3	Y	54	67	1	65
						59	9							
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT			65
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
02	5516 X	5448	-0-	-68	-0-	251	1	5134	3	Y	38			61
						21	4	42	9					
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	3	Y	126	160	1	27
						14	4	139	9					
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	284	1	4913	3	Y	125	82	1	70
						138	9							
05	6045 X	5167	-0-	-878	-0-	276	1	4771	3	Y	100	78	1	92
						10	4	110	9					
06	5850 X	4904	-0-	-946	-0-	252	1	4612	3	Y	36	79	1	49
						40	9							
07	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			49
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	53	1	3709	3	N	-0-			-0-
03	26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	381	1	26365	3	N	-0-			-0-
04	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	334	1	22663	3	N	-0-			-0-
05	19289 X	19289	-0-	-0-	-0-	293	1	18996	3	N	-0-			-0-
06	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	245	1	15953	3	N	-0-			-0-
07	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	209	1	15777	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	1	-0-	1	1		1 3			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
02	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	380	1	26462	3	N	-0-			-0-
03	27576 X	27576	-0-	-0-	-0-	393	1	27183	3	N	-0-			-0-
04	24408 X	24408	-0-	-0-	-0-	355	1	24053	3	N	-0-			-0-
05	30544 X	30544	-0-	-0-	-0-	463	1	30081	3	N	-0-			-0-
06	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	358	1	23282	3	N	-0-			-0-
07	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	393	1	29608	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888														
02	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	220	1	15341	3	N	-0-			-0-
03	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	282	1	19483	3	N	-0-			-0-
04	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	265	1	17966	3	N	-0-			-0-
05	17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	264	1	17141	3	N	-0-			-0-
06	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	259	1	16809	3	N	-0-			-0-
07	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	245	1	18491	3	N	-0-			-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN- JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
02	3780 X	980	-0-	-2800	-0-	45	1	931	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	899 X	297	-0-	-602	-0-	16	1	280	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
05	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	582	1	10073	3	Y	7			7
						20	4	8	9					
06	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	325	1	5936	3	Y	26			33
						29	9							
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3	X		3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251																	
02	40097	X	40097	-0-	-0-	-0-	568	1	39529	3	N	-0-					-0-
03	44260	X	44260	-0-	-0-	-0-	631	1	43629	3	N	-0-					-0-
04	44047	X	44047	-0-	-0-	-0-	640	1	43407	3	N	-0-					-0-
05	45000	X	45000	-0-	-0-	-0-	683	1	44317	3	N	-0-					-0-
06	43207	X	43207	-0-	-0-	-0-	655	1	42552	3	N	-0-					-0-
07	40370	X	40370	-0-	-0-	-0-	529	1	39841	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570																	
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	124	1	8615	3	N	-0-					-0-
03	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	167	1	11584	3	N	-0-					-0-
04	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	147	1	9936	3	N	-0-					-0-
05	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	132	1	8597	3	N	-0-					-0-
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	100	1	6529	3	N	-0-					-0-
07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	93	1	7005	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510																	
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	110	1	7646	3	N	-0-					-0-
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	114	1	7869	3	N	-0-					-0-
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	113	1	7648	3	N	-0-					-0-
05	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	117	1	7620	3	N	-0-					-0-
06	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	116	1	7517	3	N	-0-					-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	95	1	7150	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546																	
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	60	1	4181	3	N	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	N	-0-					-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915	
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6524 X	5632	-0-	-892	-0-	261 1	5350 3	Y	-0-			1 1		-0-
03	10974 X	5794	-0-	-5180	-0-	21 4	5448 3	Y	2					2
04	10620 X	1072	-0-	-9548	-0-	24 4	1004 3	Y	9					11
05	10974 X	3169	-0-	-7805	-0-	58 1	2988 3	Y	2			6 1		7
06	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	10 9	12262 3	Y	4					11
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	173 1		Y	NO RPT					11
						6 4								
						671 1								
						4 9								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	50 1	2462 3	Y	571			578 0		7
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	138 4	628 9	Y	439			439 0		7
04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	35 1	1878 3	Y	411			412 0		6
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	134 4	483 9	Y	356			355 0		7
06	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	37 1	2066 3	Y	324			326 0		5
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78 4	452 9	Y	NO RPT					5
						34 1	1970 3	Y						
						76 4	392 9	Y						
						33 1	1490 3	Y						
						65 4	356 9	Y						
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	5 1	259 3	Y	23			25 0		-0-
03	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	15 4	25 9	Y	216			213 0		3
04	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	17 1	894 3	Y	150			151 0		2
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	64 4	238 9	Y	107			107 0		2
06	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	24 1	1344 3	Y	50			51 0		1
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50 4	165 9	Y	NO RPT					1
						19 1	1089 3	Y						
						42 4	118 9	Y						
						26 1	1179 3	Y						
						51 4	55 9	Y						
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	7 1	369 3	Y	72			78 0		1
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	21 4	79 9	Y	235			232 0		4
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	11 1	592 3	Y	253			253 0		4
05	771 X	771	-0-	-0-	-0-	42 4	259 9	Y	146			147 0		3
06	967 X	967	-0-	-0-	-0-	14 1	799 3	Y	287			286 0		4
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 4	278 9	Y	NO RPT					4
						10 1	578 3	Y						
						22 4	161 9	Y						
						14 1	610 3	Y						
						27 4	316 9	Y						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	49 X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-			-0-
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-			-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-			-0-
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
02	30032 X	30032	-0-	-0-	-0-	425	1	29607	3	N	-0-			-0-
03	32860 X	32860	-0-	-0-	-0-	468	1	32392	3	N	-0-			-0-
04	32000 X	32000	-0-	-0-	-0-	465	1	31535	3	N	-0-			-0-
05	32877 X	32877	-0-	-0-	-0-	499	1	32378	3	N	-0-			-0-
06	27968 X	27968	-0-	-0-	-0-	424	1	27544	3	N	-0-			-0-
07	33032 X	33032	-0-	-0-	-0-	432	1	32600	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
02	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	239	1	16606	3	N	-0-			-0-
03	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	211	1	14613	3	N	-0-			-0-
04	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	268	1	18203	3	N	-0-			-0-
05	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	276	1	17929	3	N	-0-			-0-
06	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	234	1	15208	3	N	-0-			-0-
07	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	218	1	16426	3	N	-0-			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF. 13357 - 19378														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF. 12970 - 19018														
02	7840 X	6166	-0-	-1674	-0-	284	1	5830	3	Y	26	4	1	27
						23	4	29	9					
03	11191 X	7327	-0-	-3864	-0-	404	1	6892	3	Y	-0-			27
						31	4							
04	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-			27
05	11191 X	10644	-0-	-547	-0-	580	1	10044	3	Y	-0-	16	1	11
						20	4							
06	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	358	1	6543	3	Y	-0-			11
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT			11
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462														
02	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	133	1	9267	3	N	-0-			-0-
03	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	140	1	9706	3	N	-0-			-0-
04	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	147	1	9941	3	N	-0-			-0-
05	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	154	1	10004	3	N	-0-			-0-
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	59	1 4077 3	N	-0-		-0-	
03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	36	1 2516 3	N	-0-		-0-	
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	67	1 4558 3	N	-0-		-0-	
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	59	1 3862 3	N	-0-		-0-	
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	9	1 570 3	N	-0-		-0-	
07	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	89	1 6673 3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570												
02	22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	317	1 22080 3	N	-0-		-0-	
03	24583 X	24583	-0-	-0-	-0-	350	1 24233 3	N	-0-		-0-	
04	24066 X	24066	-0-	-0-	-0-	350	1 23716 3	N	-0-		-0-	
05	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	362	1 23479 3	N	-0-		-0-	
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	124	1 8046 3	N	-0-		-0-	
07	29765 X	29765	-0-	-0-	-0-	390	1 29375 3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828												
02	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	20	1 1358 3	N	-0-		-0-	
03	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	25	1 1749 3	N	-0-		-0-	
04	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	21	1 1396 3	N	-0-		-0-	
05	910 X	910	-0-	-0-	-0-	14	1 896 3	N	-0-		-0-	
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	1	1 51 3	N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031												
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	3	1 125 3	Y	36	38 0	-0-	
						7	4 40 9					
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	2	1 123 3	Y	40	39 0	1	
						9	4 44 9					
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	8	1 428 3	Y	75	75 0	1	
						16	4 83 9					
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	4	1 228 3	Y	38	38 0	1	
						9	4 42 9					
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	8	1 368 3	Y	104	104 0	1	
						16	4 114 9					
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926												
02	844 X	844	-0-	-0-	-0-	15	1 764 3	Y	20	20 0	-0-	
						43	4 22 9					
03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	29	1 1569 3	Y	10	10 0	-0-	
						112	4 11 9					
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	35	1 1992 3	Y	32	32 0	-0-	
						75	4 35 9					
05	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	43	1 2504 3	Y	110	108 0	2	
						97	4 121 9					
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	52	1 2299 3	Y	135	135 0	2	
						100	4 149 9					
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1113 X	1113		-0-	-0-	-0-			15 1	760 3	43 4	295 9	Y	268	273 0			3
03	1761 X	1761		-0-	-0-	-0-			25 1	1327 3	95 4	314 9	Y	285	283 0			5
04	879 X	879		-0-	-0-	-0-			13 1	705 3	26 4	135 9	Y	123	126 0			2
05	849 X	849		-0-	-0-	-0-			10 1	601 3	23 4	215 9	Y	195	193 0			4
06	726 X	726		-0-	-0-	-0-			12 1	528 3	23 4	163 9	Y	148	150 0			2
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				2
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984																		
02	1242 X	1242		-0-	-0-	-0-			18 1	877 3	49 4	298 9	Y	271	285 0			3
03	1575 X	1575		-0-	-0-	-0-			20 1	1085 3	77 4	393 9	Y	357	354 0			6
04	1497 X	1497		-0-	-0-	-0-			18 1	1003 3	38 4	438 9	Y	398	398 0			6
05	1339 X	1339		-0-	-0-	-0-			15 1	908 3	35 4	381 9	Y	346	345 0			7
06	1950 X	1950		-0-	-0-	-0-			33 1	1478 3	65 4	374 9	Y	340	342 0			5
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				5
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848																		
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	77 3			N	-0-				-0-
03	75 X	75	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	74 3			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 3				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865																		
02	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	-0-			76 1	5310 3			N	-0-				-0-
03	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	-0-			136 1	9379 3			N	-0-				-0-
04	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	5287 3			N	-0-				-0-
05	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	1157 3			N	-0-				-0-
06	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	-0-			110 1	7141 3			N	-0-				-0-
07	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	-0-			103 1	7734 3			N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730																		
02	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	-0-			188 1	13108 3			N	-0-				-0-
03	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	-0-			202 1	14005 3			N	-0-				-0-
04	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	-0-			206 1	13943 3			N	-0-				-0-
05	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	-0-			208 1	13496 3			N	-0-				-0-
06	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	-0-			202 1	13123 3			N	-0-				-0-
07	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	-0-			183 1	13765 3			N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900																		
02	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	-0-			214 1	14926 3			N	-0-				-0-
03	16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	-0-			238 1	16439 3			N	-0-				-0-
04	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	-0-			228 1	15489 3			N	-0-				-0-
05	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	-0-			227 1	14742 3			N	-0-				-0-
06	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	-0-			234 1	15189 3			N	-0-				-0-
07	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	-0-			194 1	14655 3			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	93	1	6488	3	N	-0-		-0-	
03	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	115	1	7936	3	N	-0-		-0-	
04	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	76	1	5166	3	N	-0-		-0-	
05	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	133	1	8608	3	N	-0-		-0-	
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	32	1	2058	3	N	-0-		-0-	
07	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	121	1	9150	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663														
02	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	279	1	19394	3	N	-0-		-0-	
03	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	237	1	16388	3	N	-0-		-0-	
04	22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	325	1	22023	3	N	-0-		-0-	
05	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	317	1	20596	3	N	-0-		-0-	
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	N	-0-		-0-	
07	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	373	1	28151	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827														
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	27	1	1911	3	N	-0-		-0-	
03	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	N	-0-		-0-	
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	44	1	2973	3	N	-0-		-0-	
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	39	1	2510	3	N	-0-		-0-	
06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	11	1	692	3	N	-0-		-0-	
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	46	1	3495	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500														
02	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	265	1	18434	3	N	-0-		-0-	
03	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	249	1	17201	3	N	-0-		-0-	
04	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	179	1	12121	3	N	-0-		-0-	
05	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	150	1	9765	3	N	-0-		-0-	
06	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	114	1	7409	3	N	-0-		-0-	
07	25016 X	25016	-0-	-0-	-0-	328	1	24688	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494														
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-		-0-	
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-		-0-	
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	55	1	3744	3	N	-0-		-0-	
05	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	28	1	1839	3	N	-0-		-0-	
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	38	1	2451	3	N	-0-		-0-	
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	25	1	1885	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676														
02	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	186	1	12966	3	N	-0-		-0-	
03	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	202	1	13967	3	N	-0-		-0-	
04	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	204	1	13821	3	N	-0-		-0-	
05	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	177	1	11465	3	N	-0-		-0-	
06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	85	1	5553	3	N	-0-		-0-	
07	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	234	1	17628	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651														
02	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	269	1	18705	3	N	-0-		-0-	
03	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	238	1	16437	3	N	-0-		-0-	
04	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	287	1	19467	3	N	-0-		-0-	
05	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	268	1	17394	3	N	-0-		-0-	
06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	74	1	4839	3	N	-0-		-0-	
07	26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	341	1	25703	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7	X	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764															
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	73	1	5067	3	N	-0-			-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	85	1	5849	3	N	-0-			-0-
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	87	1	5867	3	N	-0-			-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	90	1	5865	3	N	-0-			-0-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	23	1	1496	3	N	-0-			-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	77	1	5839	3	N	-0-			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323															
02	11760	X	3492	-0-	-8268	-0-	161	1	3309	3	Y	8	3	1	9
							13	4	9	9					
03	13020	X	3004	-0-	-10016	-0-	166	1	2825	3	Y	-0-			9
							13	4							
04	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	702	1	12137	3	Y	3			12
							3	9							
05	12865	X	8942	-0-	-3923	-0-	488	1	8437	3	Y	-0-	7	1	5
							17	4							
06	9810	X	9256	-0-	-554	-0-	480	1	8776	3	Y	-0-			5
07	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT			5
BRACKEN- JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348															
02	3976	X	1707	-0-	-2269	-0-	79	1	1622	3	Y	-0-	33	1	4
							6	4							
03	4402	X	2643	-0-	-1759	-0-	146	1	2486	3	Y	-0-			4
							11	4							
04	4260	X	1739	-0-	-2521	-0-	95	1	1641	3	Y	3			7
							3	9							
05	3224	X	2010	-0-	-1214	-0-	110	1	1896	3	Y	-0-	4	1	3
							4	4							
06	2640	X	2418	-0-	-222	-0-	125	1	2293	3	Y	-0-			3
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			3
BRACKEN- JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757															
02	924	X	774	-0-	-150	-0-	36	1	735	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	1860	X	1154	-0-	-706	-0-	64	1	1085	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
04	360	N	33	-0-	-327	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	3	Y	3			3
							2	4	3	9					
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	1			4
							1	9							
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4732 X	3631	-0-	-1101	-0-	168	1	3446	3	Y	3	2	1	3
03	13857 X	4339	-0-	-9518	-0-	14	4	3	9	Y	-0-			3
04	13410 X	6657	-0-	-6753	-0-	239	1	4082	3	Y	12			15
05	13857 X	9092	-0-	-4765	-0-	18	4	6281	3	Y	4	9	1	10
06	8010 X	6816	-0-	-1194	-0-	363	1	8575	3	Y	-0-			10
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	13	9	4	9	Y	NO RPT			10
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
02	18664 X	18664	-0-	-0-	-0-	264	1	18400	3	N	-0-			-0-
03	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	225	1	15534	3	N	-0-			-0-
04	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	261	1	17709	3	N	-0-			-0-
05	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	243	1	15776	3	N	-0-			-0-
06	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	235	1	15285	3	N	-0-			-0-
07	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	206	1	15534	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
02	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	205	1	14282	3	N	-0-			-0-
03	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	199	1	13753	3	N	-0-			-0-
04	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	197	1	13364	3	N	-0-			-0-
05	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	201	1	13048	3	N	-0-			-0-
06	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	212	1	13801	3	N	-0-			-0-
07	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	178	1	13433	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
02	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	332	1	23125	3	N	-0-			-0-
03	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	358	1	24789	3	N	-0-			-0-
04	24785 X	24785	-0-	-0-	-0-	360	1	24425	3	N	-0-			-0-
05	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	384	1	24901	3	N	-0-			-0-
06	24173 X	24173	-0-	-0-	-0-	366	1	23807	3	N	-0-			-0-
07	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	318	1	24000	3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
02	1120 X	467	-0-	-653	-0-	9	1	434	3	Y	-0-	1	0	-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	24	4			Y	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	872	3	Y	67	66	0	1
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	33	4	74	9	Y	80	79	0	2
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	15	1	893	3	Y	50	51	0	1
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	34	4	88	9	Y	NO RPT			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	177	1	12331	3	N	-0-		-0-	
03	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	125	1	8643	3	N	-0-		-0-	
04	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	133	1	9037	3	N	-0-		-0-	
05	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	153	1	9939	3	N	-0-		-0-	
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	68	1	4427	3	N	-0-		-0-	
07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	32	1	2418	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
02	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	171	1	11907	3	N	-0-		-0-	
03	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	157	1	10868	3	N	-0-		-0-	
04	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	183	1	12398	3	N	-0-		-0-	
05	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	183	1	11910	3	N	-0-		-0-	
06	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	146	1	9490	3	N	-0-		-0-	
07	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	122	1	9171	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
02	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	379	1	26383	3	N	-0-		-0-	
03	30493 X	30493	-0-	-0-	-0-	435	1	30058	3	N	-0-		-0-	
04	31692 X	31692	-0-	-0-	-0-	461	1	31231	3	N	-0-		-0-	
05	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	520	1	33778	3	N	-0-		-0-	
06	29971 X	29971	-0-	-0-	-0-	454	1	29517	3	N	-0-		-0-	
07	31699 X	31699	-0-	-0-	-0-	415	1	31284	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
02	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	148	1	10277	3	N	-0-		-0-	
03	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	171	1	11835	3	N	-0-		-0-	
04	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	161	1	10930	3	N	-0-		-0-	
05	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	222	1	14431	3	N	-0-		-0-	
06	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	213	1	13833	3	N	-0-		-0-	
07	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	180	1	13597	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
02	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	234	1	16266	3	N	-0-		-0-	
03	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	209	1	14452	3	N	-0-		-0-	
04	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	323	1	21872	3	N	-0-		-0-	
05	21836 X	21836	-0-	-0-	-0-	331	1	21505	3	N	-0-		-0-	
06	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	297	1	19285	3	N	-0-		-0-	
07	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	267	1	20145	3	N	-0-		-0-	
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
02	51408 X	28717	-0-	-22691	-0-	501	1	24790	3	Y	1848	1908	0	22
						1393	4	2033	9					
03	52328 X	33396	-0-	-18932	-0-	533	1	28573	3	Y	2045	2035	0	32
						2040	4	2250	9					
04	42930 X	32420	-0-	-10510	-0-	507	1	28605	3	Y	2031	2033	0	30
						1074	4	2234	9					
05	37200 X	32506	-0-	-4694	-0-	490	1	28773	3	Y	1939	1930	0	39
						1110	4	2133	9					
06	34680 X	29491	-0-	-5189	-0-	577	1	25745	3	Y	1858	1871	0	26
						1125	4	2044	9					
07	33511 X	NO RPT	-0-	-33511	-0-					Y	NO RPT			26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	211	1	14717	3	N	-0-		-0-	
03	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	277	1	19161	3	N	-0-		-0-	
04	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	235	1	15902	3	N	-0-		-0-	
05	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	270	1	17549	3	N	-0-		-0-	
06	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	231	1	15039	3	N	-0-		-0-	
07	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	205	1	15488	3	N	-0-		-0-	
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
02	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	489	1	24201	3	Y	2012	2072 0		24
						1360	4	2213	9					
03	32792 X	32792	-0-	-0-	-0-	519	1	27780	3	Y	2282	2270 0		36
						1983	4	2510	9					
04	32034 X	32034	-0-	-0-	-0-	490	1	27658	3	Y	2589	2587 0		38
						1038	4	2848	9					
05	32673 X	32673	-0-	-0-	-0-	478	1	28045	3	Y	2789	2771 0		56
						1082	4	3068	9					
06	27634 X	27634	-0-	-0-	-0-	518	1	23118	3	Y	2716	2733 0		39
						1010	4	2988	9					
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			39
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
02	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	237	1	16514	3	N	-0-		-0-	
03	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	262	1	18101	3	N	-0-		-0-	
04	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	259	1	17585	3	N	-0-		-0-	
05	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	276	1	17941	3	N	-0-		-0-	
06	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	257	1	16672	3	N	-0-		-0-	
07	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	229	1	17292	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
02	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	244	1	16995	3	N	-0-		-0-	
03	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	284	1	19669	3	N	-0-		-0-	
04	19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	282	1	19089	3	N	-0-		-0-	
05	19405 X	19405	-0-	-0-	-0-	294	1	19111	3	N	-0-		-0-	
06	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	78	1	5097	3	N	-0-		-0-	
07	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	271	1	20414	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
02	17371 X	17371	-0-	-0-	-0-	246	1	17125	3	N	-0-		-0-	
03	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	273	1	18867	3	N	-0-		-0-	
04	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	241	1	16364	3	N	-0-		-0-	
05	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	258	1	16722	3	N	-0-		-0-	
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	103	1	6713	3	N	-0-		-0-	
07	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	298	1	22476	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
02	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	179	1	12425	3	N	-0-		-0-	
03	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	215	1	14868	3	N	-0-		-0-	
04	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	194	1	13177	3	N	-0-		-0-	
05	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	204	1	13223	3	N	-0-		-0-	
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	53	1	3431	3	N	-0-		-0-	
07	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	235	1	17726	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1568 X	1341	-0-	-227	-0-	22 1	1099 3	Y	144	148 0			2	
						62 4	158 9							
03	1736 X	1287	-0-	-449	-0-	19 1	1024 3	Y	155	155 0			2	
						73 4	171 9							
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	26 1	1489 3	Y	245	243 0			4	
						56 4	270 9							
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	38 1	2244 3	Y	577	569 0			12	
						87 4	635 9							
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	36 1	1602 3	Y	423	429 0			6	
						70 4	465 9							
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT				6	
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
02	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	260 1	18117 3	N	-0-				-0-	
03	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	348 1	24047 3	N	-0-				-0-	
04	23714 X	23714	-0-	-0-	-0-	345 1	23369 3	N	-0-				-0-	
05	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	378 1	24545 3	N	-0-				-0-	
06	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	104 1	6772 3	N	-0-				-0-	
07	31363 X	31363	-0-	-0-	-0-	411 1	30952 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	49 1	3310 3	N	-0-				-0-	
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	20 1	1311 3	N	-0-				-0-	
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	2 1	106 3	N	-0-				-0-	
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	44 1	3285 3	N	-0-				-0-	
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
02	1036 N	473	-0-	-563	-0-	7 1	350 3	Y	87	94 0			1	
						20 4	96 9							
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	14 1	723 3	Y	107	106 0			2	
						52 4	118 9							
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	20 1	1146 3	Y	182	181 0			3	
						43 4	200 9							
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	14 1	818 3	Y	122	123 0			2	
						32 4	134 9							
06	870 N	540	-0-	-330	-0-	10 1	437 3	Y	67	68 0			1	
						19 4	74 9							
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT				1	
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
02	9520 X	141	-0-	-9379	-0-	6 1	125 3	Y	8	21 1			11	
						1 4	9 9							
03	10540 X	364	-0-	-10176	-0-	20 1	342 3	Y	-0-				11	
						2 4								
04	10200 X	585	-0-	-9615	-0-	32 1	553 3	Y	-0-				11	
05	7502 X	75	-0-	-7427	-0-	4 1	71 3	Y	-0-	7 1			4	
06	6900 X	1213	-0-	-5687	-0-	63 1	1150 3	Y	-0-				4	
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT				4	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	6188 X	446	-0-	-5742	-0-	21 1	422 3	Y	1	27 1				4
03	6851 X	4800	-0-	-2051	-0-	2 4	1 9							
04	6630 X	3369	-0-	-3261	-0-	264 1	4506 3	Y	9					13
05	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	20 4	10 9							
06	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	184 1	3183 3	Y	2					15
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	2 9								
						612 1	10582 3	Y	-0-	9 1				6
						21 4								
						407 1	7430 3	Y	3					9
						3 9								
								Y	NO RPT					9
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
02	16352 X	12431	-0-	-3921	-0-	966 1	11465 3	Y	-0-					-0-
03	18104 X	11191	-0-	-6913	-0-	1075 1	10116 3	Y	-0-					-0-
04	15330 X	12970	-0-	-2360	-0-	1072 1	11898 3	Y	-0-					-0-
05	14446 X	9920	-0-	-4526	-0-	936 1	8984 3	Y	-0-					-0-
06	13320 X	8517	-0-	-4803	-0-	751 1	7766 3	Y	-0-					-0-
07	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			Y	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
02	20188 X	20009	-0-	-179	-0-	283 1	19726 3	N	-0-					-0-
03	24614 X	20750	-0-	-3864	-0-	296 1	20454 3	N	-0-					-0-
04	23820 X	21411	-0-	-2409	-0-	311 1	21100 3	N	-0-					-0-
05	24614 X	22247	-0-	-2367	-0-	337 1	21910 3	N	-0-					-0-
06	23610 X	20613	-0-	-2997	-0-	312 1	20301 3	N	-0-					-0-
07	22165 X	19709	-0-	-2456	-0-	258 1	19451 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
02	13552 X	12333	-0-	-1219	-0-	175 1	12158 3	N	-0-					-0-
03	16647 X	12954	-0-	-3693	-0-	185 1	12769 3	N	-0-					-0-
04	16110 X	13326	-0-	-2784	-0-	194 1	13132 3	N	-0-					-0-
05	16647 X	14165	-0-	-2482	-0-	215 1	13950 3	N	-0-					-0-
06	13860 X	12906	-0-	-954	-0-	196 1	12710 3	N	-0-					-0-
07	13764 X	12613	-0-	-1151	-0-	165 1	12448 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
02	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	208 1	14476 3	N	-0-					-0-
03	17670 X	16339	-0-	-1331	-0-	233 1	16106 3	N	-0-					-0-
04	17100 X	14797	-0-	-2303	-0-	215 1	14582 3	N	-0-					-0-
05	17670 X	13033	-0-	-4637	-0-	198 1	12835 3	N	-0-					-0-
06	16470 X	14221	-0-	-2249	-0-	216 1	14005 3	N	-0-					-0-
07	16337 X	12775	-0-	-3562	-0-	167 1	12608 3	N	-0-					-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
02	10808 X	10541	-0-	-267	-0-	819 1	9722 3	Y	-0-					-0-
03	11563 X	8038	-0-	-3525	-0-	772 1	7266 3	Y	-0-					-0-
04	10230 X	8515	-0-	-1715	-0-	704 1	7811 3	Y	-0-					-0-
05	11656 X	8548	-0-	-3108	-0-	807 1	7741 3	Y	-0-					-0-
06	11280 X	8777	-0-	-2503	-0-	774 1	8003 3	Y	-0-					-0-
07	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	22120 X	17484	-0-	-4636	-0-	248	1	17236	3	N	-0-		-0-	
03	24490 X	19615	-0-	-4875	-0-	280	1	19335	3	N	-0-		-0-	
04	21120 X	19456	-0-	-1664	-0-	283	1	19173	3	N	-0-		-0-	
05	21824 X	18012	-0-	-3812	-0-	273	1	17739	3	N	-0-		-0-	
06	19740 X	18473	-0-	-1267	-0-	280	1	18193	3	N	-0-		-0-	
07	20119 X	19076	-0-	-1043	-0-	250	1	18826	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618														
02	23520 X	19175	-0-	-4345	-0-	272	1	18903	3	N	-0-		-0-	
03	26040 X	20462	-0-	-5578	-0-	292	1	20170	3	N	-0-		-0-	
04	21660 X	19849	-0-	-1811	-0-	288	1	19561	3	N	-0-		-0-	
05	22382 X	20023	-0-	-2359	-0-	304	1	19719	3	N	-0-		-0-	
06	20550 X	20044	-0-	-506	-0-	304	1	19740	3	N	-0-		-0-	
07	21235 X	19192	-0-	-2043	-0-	251	1	18941	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493														
02	21756 X	19022	-0-	-2734	-0-	269	1	18753	3	N	-0-		-0-	
03	24087 X	19648	-0-	-4439	-0-	280	1	19368	3	N	-0-		-0-	
04	22170 X	16417	-0-	-5753	-0-	239	1	16178	3	N	-0-		-0-	
05	22909 X	18671	-0-	-4238	-0-	283	1	18388	3	N	-0-		-0-	
06	20940 X	15984	-0-	-4956	-0-	242	1	15742	3	N	-0-		-0-	
07	21049 X	16327	-0-	-4722	-0-	214	1	16113	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809														
02	20496 X	16744	-0-	-3752	-0-	237	1	16507	3	N	-0-		-0-	
03	22692 X	18959	-0-	-3733	-0-	270	1	18689	3	N	-0-		-0-	
04	20340 X	16639	-0-	-3701	-0-	242	1	16397	3	N	-0-		-0-	
05	21018 X	19417	-0-	-1601	-0-	295	1	19122	3	N	-0-		-0-	
06	19380 X	16103	-0-	-3277	-0-	244	1	15859	3	N	-0-		-0-	
07	18972 X	17415	-0-	-1557	-0-	228	1	17187	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504														
02	21420 X	18033	-0-	-3387	-0-	255	1	17778	3	N	-0-		-0-	
03	23715 X	19497	-0-	-4218	-0-	278	1	19219	3	N	-0-		-0-	
04	21540 X	18775	-0-	-2765	-0-	273	1	18502	3	N	-0-		-0-	
05	22258 X	19358	-0-	-2900	-0-	294	1	19064	3	N	-0-		-0-	
06	20070 X	17668	-0-	-2402	-0-	268	1	17400	3	N	-0-		-0-	
07	19964 X	17395	-0-	-2569	-0-	228	1	17167	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715														
02	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	417	1	28989	3	N	-0-		-0-	
03	25575 X	15929	-0-	-9646	-0-	227	1	15702	3	N	-0-		-0-	
04	25950 X	13616	-0-	-12334	-0-	198	1	13418	3	N	-0-		-0-	
05	26815 X	12205	-0-	-14610	-0-	185	1	12020	3	N	-0-		-0-	
06	25950 X	15908	-0-	-10042	-0-	241	1	15667	3	N	-0-		-0-	
07	26815 X	14692	-0-	-12123	-0-	192	1	14500	3	N	-0-		-0-	
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747														
02	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	1752	1	20792	3	Y	-0-		-0-	
03	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	1360	1	12799	3	Y	-0-		-0-	
04	18161 X	18161	-0-	-0-	-0-	1501	1	16660	3	Y	-0-		-0-	
05	21297 X	17092	-0-	-4205	-0-	1613	1	15479	3	Y	-0-		-0-	
06	20610 X	14270	-0-	-6340	-0-	1258	1	13012	3	Y	-0-		-0-	
07	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NMC EF					WELL #:	3H	RRCID -> 284590	COMPL. DATE 04/29/2018			TOTAL DEPTH 12738		PERF.12741		- 19394			
02	14336 X	633	-0-	-13703	-0-	49	1	584	3	Y		-0-						-0-
03	12865 X	840	-0-	-12025	-0-	81	1	759	3	Y		-0-						-0-
04	12450 X	1186	-0-	-11264	-0-	98	1	1088	3	Y		-0-						-0-
05	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	117	1	1123	3	Y		-0-						-0-
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	3	Y		-0-						-0-
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-							Y	NO RPT					-0-

STS 1 EF					WELL #:	1H	RRCID -> 284614	COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 12682		PERF.13369		- 21415			
02	20412 X	15679	-0-	-4733	-0-	1200	1	14479	3	N		-0-						-0-
03	22599 X	17145	-0-	-5454	-0-	1560	1	15585	3	N		-0-						-0-
04	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	1544	1	21115	3	N		-0-						-0-
05	21235 X	19023	-0-	-2212	-0-	1550	1	17473	3	N		-0-						-0-
06	20550 X	15939	-0-	-4611	-0-	1500	1	14439	3	N		-0-						-0-
07	23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-							N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF					WELL #:	25H	RRCID -> 284714	COMPL. DATE 07/06/2018			TOTAL DEPTH 12774		PERF.13213		- 19894			
02	19904 X	19904	-0-	-0-	-0-	921	1	18874	3	Y		31	14	1				33
						75	4	34	9									
03	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	479	1	8156	3	Y		25						58
						36	4	28	9									
04	33030 X	18594	-0-	-14436	-0-	1016	1	17567	3	Y		10						68
						11	9											
05	34131 X	16836	-0-	-17295	-0-	916	1	15858	3	Y		27	41	1				54
						32	4	30	9									
06	33030 X	6206	-0-	-26824	-0-	321	1	5875	3	Y		9						63
						10	9											
07	22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-							Y	NO RPT					63

BRACKEN EF A					WELL #:	26H	RRCID -> 284715	COMPL. DATE 07/09/2018			TOTAL DEPTH 12836		PERF.13434		- 22655			
02	29957 X	29957	-0-	-0-	-0-	1387	1	28427	3	Y		26	16	1				28
						114	4	29	9									
03	31496 X	20167	-0-	-11329	-0-	1112	1	18959	3	Y		10						38
						85	4	11	9									
04	44233 X	44233	-0-	-0-	-0-	2419	1	41812	3	Y		2						40
						2	9											
05	32271 X	26261	-0-	-6010	-0-	1432	1	24780	3	Y		-0-	24	1				16
						49	4											
06	33769 X	33769	-0-	-0-	-0-	1752	1	32017	3	Y		-0-						16
07	32271 X	NO RPT	-0-	-32271	-0-							Y	NO RPT					16

FASKEN STATE					WELL #:	69H	RRCID -> 284717	COMPL. DATE 07/16/2018			TOTAL DEPTH 9666		PERF. 9866		- 15662			
02	19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	278	1	19313	3	N		-0-						-0-
03	24087 X	17459	-0-	-6628	-0-	249	1	17210	3	N		-0-						-0-
04	23310 X	15958	-0-	-7352	-0-	232	1	15726	3	N		-0-						-0-
05	24087 X	15300	-0-	-8787	-0-	232	1	15068	3	N		-0-						-0-
06	21630 X	20095	-0-	-1535	-0-	305	1	19790	3	N		-0-						-0-
07	21700 X	16490	-0-	-5210	-0-	216	1	16274	3	N		-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	265	1	18473	3	N	-0-					-0-
03	21762 X	18480	-0-	-3282	-0-	263	1	18217	3	N	-0-					-0-
04	21060 X	17352	-0-	-3708	-0-	252	1	17100	3	N	-0-					-0-
05	21762 X	17549	-0-	-4213	-0-	266	1	17283	3	N	-0-					-0-
06	20070 X	19256	-0-	-814	-0-	292	1	18964	3	N	-0-					-0-
07	20739 X	18453	-0-	-2286	-0-	242	1	18211	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181																
02	35756 X	34323	-0-	-1433	-0-	486	1	33837	3	N	-0-					-0-
03	39060 X	37126	-0-	-1934	-0-	529	1	36597	3	N	-0-					-0-
04	37800 X	36249	-0-	-1551	-0-	527	1	35722	3	N	-0-					-0-
05	39060 X	37154	-0-	-1906	-0-	564	1	36590	3	N	-0-					-0-
06	37140 X	35814	-0-	-1326	-0-	543	1	35271	3	N	-0-					-0-
07	38006 X	35226	-0-	-2780	-0-	461	1	34765	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564																
02	28840 X	27467	-0-	-1373	-0-	389	1	27078	3	N	-0-					-0-
03	31930 X	30122	-0-	-1808	-0-	429	1	29693	3	N	-0-					-0-
04	30480 X	29167	-0-	-1313	-0-	424	1	28743	3	N	-0-					-0-
05	31496 X	29908	-0-	-1588	-0-	454	1	29454	3	N	-0-					-0-
06	29910 X	28952	-0-	-958	-0-	439	1	28513	3	N	-0-					-0-
07	30411 X	30136	-0-	-275	-0-	395	1	29741	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278																
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688																
02	27384 X	25774	-0-	-1610	-0-	365	1	25409	3	N	-0-					-0-
03	30318 X	28059	-0-	-2259	-0-	400	1	27659	3	N	-0-					-0-
04	29340 X	26544	-0-	-2796	-0-	386	1	26158	3	N	-0-					-0-
05	30318 X	27124	-0-	-3194	-0-	411	1	26713	3	N	-0-					-0-
06	28260 X	26518	-0-	-1742	-0-	402	1	26116	3	N	-0-					-0-
07	28551 X	27402	-0-	-1149	-0-	359	1	27043	3	N	-0-					-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328																
02	34076 X	29542	-0-	-4534	-0-	234	1	29308	3	N	-0-					-0-
03	40424 X	40415	-0-	-9	-0-	398	1	40017	3	N	-0-					-0-
04	40620 X	37232	-0-	-3388	-0-	392	1	36840	3	N	-0-					-0-
05	41974 X	40753	-0-	-1221	-0-	396	1	40357	3	N	-0-					-0-
06	40620 X	36432	-0-	-4188	-0-	340	1	36092	3	N	-0-					-0-
07	40424 X	36020	-0-	-4404	-0-	341	1	35679	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891																
02	27280 X	27280	-0-	-0-	-0-	386	1	26894	3	N	-0-					-0-
03	31961 X	27969	-0-	-3992	-0-	399	1	27570	3	N	-0-					-0-
04	30930 X	28490	-0-	-2440	-0-	414	1	28076	3	N	-0-					-0-
05	31961 X	28122	-0-	-3839	-0-	427	1	27695	3	N	-0-					-0-
06	30600 X	25099	-0-	-5501	-0-	380	1	24719	3	N	-0-					-0-
07	30194 X	18936	-0-	-11258	-0-	248	1	18688	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	133	1	9282	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	11284 X	11180	-0-	-104	-0-	159	1	11021	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	10920 X	10129	-0-	-791	-0-	147	1	9982	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	11284 X	9381	-0-	-1903	-0-	142	1	9239	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	10830 X	8519	-0-	-2311	-0-	129	1	8390	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	11191 X	7935	-0-	-3256	-0-	104	1	7831	3	N	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
02	39704 X	37915	-0-	-1789	-0-	537	1	37378	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	43958 X	41261	-0-	-2697	-0-	588	1	40673	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	42210 X	38637	-0-	-3573	-0-	562	1	38075	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	43617 X	39078	-0-	-4539	-0-	593	1	38485	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	42210 X	35211	-0-	-6999	-0-	534	1	34677	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	41974 X	38578	-0-	-3396	-0-	505	1	38073	3	N	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
02	23576 X	22245	-0-	-1331	-0-	315	1	21930	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	26071 X	24610	-0-	-1461	-0-	351	1	24259	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	25230 X	23656	-0-	-1574	-0-	344	1	23312	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	26071 X	24326	-0-	-1745	-0-	369	1	23957	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	24450 X	21717	-0-	-2733	-0-	329	1	21388	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	24614 X	24233	-0-	-381	-0-	317	1	23916	3	N	-0-	-0-	-0-	
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075														
02	19544 X	12831	-0-	-6713	-0-	102	1	12729	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	23622 X	18270	-0-	-5352	-0-	180	1	18090	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	22860 X	17839	-0-	-5021	-0-	188	1	17651	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	23622 X	18382	-0-	-5240	-0-	179	1	18203	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	17670 X	14909	-0-	-2761	-0-	139	1	14770	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	18445 X	16685	-0-	-1760	-0-	158	1	16527	3	N	-0-	-0-	-0-	
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867														
02	27664 X	19051	-0-	-8613	-0-	1164	1	17887	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	22165 X	19648	-0-	-2517	-0-	1132	1	18516	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	21450 X	14423	-0-	-7027	-0-	820	1	13603	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	23530 X	23530	-0-	-0-	-0-	792	1	22738	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	20400 X	16979	-0-	-3421	-0-	797	1	16182	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	21080 X	19537	-0-	-1543	-0-	1042	1	18495	3	N	-0-	-0-	-0-	
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130														
02	32564 X	31262	-0-	-1302	-0-	2429	1	28833	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	36053 X	23118	-0-	-12935	-0-	2220	1	20898	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	34890 X	16886	-0-	-18004	-0-	1396	1	15490	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	34627 X	14404	-0-	-20223	-0-	1360	1	13044	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	36612 X	36612	-0-	-0-	-0-	3227	1	33385	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	34627 X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328														
02	10920 X	10771	-0-	-149	-0-	658	1	10113	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	13113 X	10912	-0-	-2201	-0-	629	1	10283	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	12690 X	8283	-0-	-4407	-0-	471	1	7812	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	13113 X	11567	-0-	-1546	-0-	389	1	11178	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	11550 X	9995	-0-	-1555	-0-	469	1	9526	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	11935 X	10600	-0-	-1335	-0-	565	1	10035	3	N	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	476 X	193	-0-	-283	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	660 X	46	-0-	-614	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126														
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	1202	1	3289	3	N	-0-			-0-
03	4805 X	2709	-0-	-2096	-0-	1787	1	922	3	N	-0-			-0-
04	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	1209	1	3366	3	N	-0-			-0-
05	4960 X	3696	-0-	-1264	-0-	993	1	2703	3	N	-0-			-0-
06	4800 X	4361	-0-	-439	-0-	1340	1	3021	3	N	-0-			-0-
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520														
02	36036 X	-0-	-0-	-36036	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	145	1	8885	3	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425														
02	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	1759	1	4810	3	N	-0-			-0-
03	4929 X	2353	-0-	-2576	-0-	1552	1	801	3	N	-0-			-0-
04	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	1974	1	5495	3	N	-0-			-0-
05	7285 X	5002	-0-	-2283	-0-	1344	1	3658	3	N	-0-			-0-
06	7050 X	4332	-0-	-2718	-0-	1331	1	3001	3	N	-0-			-0-
07	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734														
02	22064 X	1558	-0-	-20506	-0-	121	1	1437	3	Y	-0-			-0-
03	24428 X	9764	-0-	-14664	-0-	938	1	8826	3	Y	-0-			-0-
04	13800 X	5213	-0-	-8587	-0-	431	1	4782	3	Y	-0-			-0-
05	14260 X	10002	-0-	-4258	-0-	944	1	9058	3	Y	-0-			-0-
06	13800 X	6734	-0-	-7066	-0-	594	1	6140	3	Y	-0-			-0-
07	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT			-0-
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530														
02	17920 X	16975	-0-	-945	-0-	1974	1	15001	3	Y	-0-			-0-
03	21886 X	19491	-0-	-2395	-0-	2243	1	17248	3	Y	-0-			-0-
04	21180 X	18272	-0-	-2908	-0-	2240	1	16032	3	Y	-0-			-0-
05	21886 X	19028	-0-	-2858	-0-	2143	1	16885	3	Y	-0-			-0-
06	19560 X	17847	-0-	-1713	-0-	1881	1	15966	3	Y	-0-			-0-
07	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348														
02	42140 X	33885	-0-	-8255	-0-	268	1	33617	3	N	-0-			-0-
03	48143 X	46470	-0-	-1673	-0-	457	1	46013	3	N	-0-			-0-
04	46590 X	43716	-0-	-2874	-0-	460	1	43256	3	N	-0-			-0-
05	48143 X	32968	-0-	-15175	-0-	321	1	32647	3	N	-0-			-0-
06	45310 X	45310	-0-	-0-	-0-	423	1	44887	3	N	-0-			-0-
07	46469 X	44166	-0-	-2303	-0-	418	1	43748	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10611 X	10611		-0-	-0-	-0-		63	1	10548	3	N	-0-			-0-
03	10997 X	10997		-0-	-0-	-0-		23	1	10974	3	N	-0-			-0-
04	11025 X	11025		-0-	-0-	-0-		101	1	10924	3	N	-0-			-0-
05	12278 X	12278		-0-	-0-	-0-		29	1	12249	3	N	-0-			-0-
06	10923 X	10923		-0-	-0-	-0-		10923	3			N	-0-			-0-
07	5214 X	5214		-0-	-0-	-0-		34	1	5180	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229																
02	18480 X	18431		-0-	-49	-0-		261	1	18170	3	N	-0-			-0-
03	22785 X	19825		-0-	-2960	-0-		283	1	19542	3	N	-0-			-0-
04	22050 X	20171		-0-	-1879	-0-		293	1	19878	3	N	-0-			-0-
05	22785 X	20430		-0-	-2355	-0-		310	1	20120	3	N	-0-			-0-
06	20010 X	19400		-0-	-610	-0-		294	1	19106	3	N	-0-			-0-
07	20832 X	18363		-0-	-2469	-0-		240	1	18123	3	N	-0-			-0-
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223																
02	2492 X	1060		-0-	-1432	-0-		6	1	1054	3	N	-0-			-0-
03	2759 X	1391		-0-	-1368	-0-		3	1	1388	3	N	-0-			-0-
04	4394 X	4394		-0-	-0-	-0-		40	1	4354	3	N	-0-			-0-
05	5209 X	5209		-0-	-0-	-0-		12	1	5197	3	N	-0-			-0-
06	4232 X	4232		-0-	-0-	-0-		4232	3			N	-0-			-0-
07	5189 X	5189		-0-	-0-	-0-		34	1	5155	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248																
02	8764 X	8208		-0-	-556	-0-		116	1	8092	3	N	-0-			-0-
03	9982 X	9093		-0-	-889	-0-		130	1	8963	3	N	-0-			-0-
04	9660 X	8564		-0-	-1096	-0-		124	1	8440	3	N	-0-			-0-
05	9982 X	9406		-0-	-576	-0-		143	1	9263	3	N	-0-			-0-
06	9000 X	7775		-0-	-1225	-0-		118	1	7657	3	N	-0-			-0-
07	9083 X	8063		-0-	-1020	-0-		106	1	7957	3	N	-0-			-0-
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145																
02	6692 X	5733		-0-	-959	-0-		723	1	5010	3	N	-0-			-0-
03	6696 X	5471		-0-	-1225	-0-		595	1	4876	3	N	-0-			-0-
04	6360 X	5905		-0-	-455	-0-		685	1	5220	3	N	-0-			-0-
05	6355 X	5918		-0-	-437	-0-		773	1	5145	3	N	-0-			-0-
06	6150 X	4525		-0-	-1625	-0-		716	1	3808	3	N	1	1 8		-0-
07	6355 X	4870		-0-	-1485	-0-		431	1	4439	3	N	-0-			-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955																
02	6389 X	6389		-0-	-0-	-0-		806	1	5583	3	N	-0-			-0-
03	7933 X	7933		-0-	-0-	-0-		863	1	7070	3	N	-0-			-0-
04	6259 X	6259		-0-	-0-	-0-		726	1	5533	3	N	-0-			-0-
05	4705 X	4705		-0-	-0-	-0-		614	1	4091	3	N	-0-			-0-
06	4641 X	4641		-0-	-0-	-0-		734	1	3907	3	N	-0-			-0-
07	9778 X	9778		-0-	-0-	-0-		865	1	8913	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	52472 X	49420	-0-	-3052	-0-	700	1	48720	3	N	-0-			-0-
03	58094 X	54853	-0-	-3241	-0-	782	1	54071	3	N	-0-			-0-
04	54960 X	52507	-0-	-2453	-0-	763	1	51744	3	N	-0-			-0-
05	56792 X	53716	-0-	-3076	-0-	815	1	52901	3	N	-0-			-0-
06	54030 X	51676	-0-	-2354	-0-	783	1	50893	3	N	-0-			-0-
07	54839 X	52898	-0-	-1941	-0-	693	1	52205	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618														
02	37408 X	30016	-0-	-7392	-0-	238	1	29778	3	N	-0-			-0-
03	42532 X	39387	-0-	-3145	-0-	388	1	38999	3	N	-0-			-0-
04	41160 X	37226	-0-	-3934	-0-	392	1	36834	3	N	-0-			-0-
05	42532 X	37103	-0-	-5429	-0-	361	1	36742	3	N	-0-			-0-
06	39600 X	34719	-0-	-4881	-0-	324	1	34395	3	N	-0-			-0-
07	39401 X	35562	-0-	-3839	-0-	337	1	35225	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561														
02	34804 X	27696	-0-	-7108	-0-	219	1	27477	3	N	-0-			-0-
03	38564 X	33663	-0-	-4901	-0-	331	1	33332	3	N	-0-			-0-
04	37320 X	33698	-0-	-3622	-0-	354	1	33344	3	N	-0-			-0-
05	38564 X	33197	-0-	-5367	-0-	323	1	32874	3	N	-0-			-0-
06	35670 X	31384	-0-	-4286	-0-	293	1	31091	3	N	-0-			-0-
07	34813 X	32673	-0-	-2140	-0-	310	1	32363	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428														
02	54997 X	54997	-0-	-0-	-0-	435	1	54562	3	N	-0-			-0-
03	71805 X	71805	-0-	-0-	-0-	707	1	71098	3	N	-0-			-0-
04	67250 X	67250	-0-	-0-	-0-	707	1	66543	3	N	-0-			-0-
05	68229 X	68229	-0-	-0-	-0-	664	1	67565	3	N	-0-			-0-
06	65673 X	65673	-0-	-0-	-0-	614	1	65059	3	N	-0-			-0-
07	63817 X	63817	-0-	-0-	-0-	605	1	63212	3	N	-0-			-0-
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181														
02	2296 X	1278	-0-	-1018	-0-	18	1	1260	3	N	-0-			-0-
03	1705 X	1494	-0-	-211	-0-	22	1	1472	3	N	-0-			-0-
04	1350 X	900	-0-	-450	-0-	9	1	891	3	N	-0-			-0-
05	1426 X	1200	-0-	-226	-0-	11	1	1189	3	N	-0-			-0-
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	3	N	-0-			-0-
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	20	1	1916	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322														
02	54964 X	53483	-0-	-1481	-0-	742	1	52741	3	N	-0-			-0-
03	60171 X	58328	-0-	-1843	-0-	863	1	57465	3	N	-0-			-0-
04	57510 X	54959	-0-	-2551	-0-	570	1	54389	3	N	-0-			-0-
05	59272 X	55834	-0-	-3438	-0-	521	1	55313	3	N	-0-			-0-
06	57300 X	53889	-0-	-3411	-0-	525	1	53364	3	N	-0-			-0-
07	59210 X	54429	-0-	-4781	-0-	565	1	53864	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
SAN ROMAN																	
WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	22708 X	14509	-0-	-8199	-0-	201	1	14308	3	N	-0-					-0-	
03	23839 X	16400	-0-	-7439	-0-	243	1	16157	3	N	-0-					-0-	
04	16050 X	14991	-0-	-1059	-0-	155	1	14836	3	N	-0-					-0-	
05	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	159	1	16825	3	N	-0-					-0-	
06	15870 X	12643	-0-	-3227	-0-	123	1	12520	3	N	-0-					-0-	
07	16399 X	11009	-0-	-5390	-0-	114	1	10895	3	N	-0-					-0-	
RIO BRAVO STATE EF D														WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186			
02	54180 X	38916	-0-	-15264	-0-	308	1	38608	3	N	-0-					-0-	
03	59985 X	46061	-0-	-13924	-0-	453	1	45608	3	N	-0-					-0-	
04	51870 X	44011	-0-	-7859	-0-	463	1	43548	3	N	-0-					-0-	
05	53599 X	43504	-0-	-10095	-0-	423	1	43081	3	N	-0-					-0-	
06	49350 X	41507	-0-	-7843	-0-	388	1	41119	3	N	-0-					-0-	
07	46066 X	42288	-0-	-3778	-0-	401	1	41887	3	N	-0-					-0-	
SAN ROMAN														WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709			
02	33936 X	31084	-0-	-2852	-0-	432	1	30652	3	N	-0-					-0-	
03	37262 X	33541	-0-	-3721	-0-	496	1	33045	3	N	-0-					-0-	
04	36060 X	33006	-0-	-3054	-0-	342	1	32664	3	N	-0-					-0-	
05	36766 X	33694	-0-	-3072	-0-	315	1	33379	3	N	-0-					-0-	
06	33300 X	32393	-0-	-907	-0-	316	1	32077	3	N	-0-					-0-	
07	34410 X	32616	-0-	-1794	-0-	338	1	32278	3	N	-0-					-0-	
SAN ROMAN														WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037			
02	38640 X	31015	-0-	-7625	-0-	431	1	30584	3	N	-0-					-0-	
03	42780 X	32986	-0-	-9794	-0-	488	1	32498	3	N	-0-					-0-	
04	36810 X	30341	-0-	-6469	-0-	315	1	30026	3	N	-0-					-0-	
05	37045 X	31252	-0-	-5793	-0-	292	1	30958	3	N	-0-	2		2 8		-0-	
06	33840 X	29032	-0-	-4808	-0-	283	1	28749	3	N	-0-					-0-	
07	34348 X	28866	-0-	-5482	-0-	299	1	28567	3	N	-0-					-0-	
SAN ROMAN														WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413			
02	39900 X	32931	-0-	-6969	-0-	457	1	32474	3	N	-0-					-0-	
03	40796 X	36028	-0-	-4768	-0-	533	1	35495	3	N	-0-					-0-	
04	37440 X	33665	-0-	-3775	-0-	349	1	33316	3	N	-0-					-0-	
05	37076 X	34546	-0-	-2530	-0-	323	1	34223	3	N	-0-					-0-	
06	35880 X	32904	-0-	-2976	-0-	321	1	32583	3	N	-0-					-0-	
07	36456 X	33033	-0-	-3423	-0-	343	1	32690	3	N	-0-					-0-	
BRACKEN EF B														WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766			
02	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	706	1	14469	3	Y	-0-	18	1			2	
03	26629 X	12813	-0-	-13816	-0-	58	4	12048	3	Y	4					6	
04	25770 X	15632	-0-	-10138	-0-	707	1	14771	3	Y	5					11	
05	26629 X	14111	-0-	-12518	-0-	54	4	13308	3	Y	6	7	1			10	
06	18210 X	14895	-0-	-3315	-0-	855	1	14122	3	Y	-0-					10	
07	16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-	6	9			Y	NO RPT					10	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	41881 X	41881	-0-	-0-	-0-	772	1	41109	3	N	-0-				-0-
03	44774 X	44774	-0-	-0-	-0-	905	1	43869	3	N	-0-				-0-
04	42430 X	42430	-0-	-0-	-0-	872	1	41558	3	N	-0-				-0-
05	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	882	1	42357	3	N	-0-				-0-
06	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	844	1	39814	3	N	-0-				-0-
07	41477 X	41477	-0-	-0-	-0-	899	1	40578	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729															
02	40040 X	40040	-0-	-0-	-0-	738	1	39302	3	N	-0-				-0-
03	44204 X	44204	-0-	-0-	-0-	894	1	43310	3	N	-0-				-0-
04	42592 X	42592	-0-	-0-	-0-	875	1	41717	3	N	-0-				-0-
05	43759 X	43759	-0-	-0-	-0-	892	1	42867	3	N	-0-				-0-
06	34510 X	34510	-0-	-0-	-0-	716	1	33794	3	N	-0-				-0-
07	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	652	1	29413	3	N	-0-				-0-
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437															
02	11592 X	11372	-0-	-220	-0-	527	1	10799	3	Y	3	31	1		7
						43	4	3	9						
03	17701 X	9644	-0-	-8057	-0-	532	1	9072	3	Y	-0-				7
						40	4								
04	17130 X	11438	-0-	-5692	-0-	625	1	10800	3	Y	12				19
						13	9								
05	17701 X	9038	-0-	-8663	-0-	492	1	8520	3	Y	8	11	1		16
						17	4	9	9						
06	13140 X	11881	-0-	-1259	-0-	616	1	11265	3	Y	-0-				16
07	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT				16
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883															
02	45957 X	45957	-0-	-0-	-0-	847	1	45110	3	N	-0-				-0-
03	48838 X	48838	-0-	-0-	-0-	987	1	47851	3	N	-0-				-0-
04	47134 X	47134	-0-	-0-	-0-	968	1	46166	3	N	-0-				-0-
05	47910 X	47910	-0-	-0-	-0-	977	1	46933	3	N	-0-				-0-
06	45230 X	45230	-0-	-0-	-0-	938	1	44292	3	N	-0-				-0-
07	46518 X	46518	-0-	-0-	-0-	1009	1	45509	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780															
02	38160 X	38160	-0-	-0-	-0-	704	1	37456	3	N	-0-				-0-
03	40433 X	40433	-0-	-0-	-0-	817	1	39616	3	N	-0-				-0-
04	38839 X	38839	-0-	-0-	-0-	798	1	38041	3	N	-0-				-0-
05	39952 X	39952	-0-	-0-	-0-	815	1	39137	3	N	-0-				-0-
06	37440 X	37440	-0-	-0-	-0-	777	1	36663	3	N	-0-				-0-
07	38197 X	38197	-0-	-0-	-0-	828	1	37369	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954															
02	43403 X	43403	-0-	-0-	-0-	800	1	42603	3	N	-0-				-0-
03	45960 X	45960	-0-	-0-	-0-	929	1	45031	3	N	-0-				-0-
04	44911 X	44911	-0-	-0-	-0-	923	1	43988	3	N	-0-				-0-
05	48050 X	45705	-0-	-2345	-0-	932	1	44773	3	N	-0-				-0-
06	46500 X	41252	-0-	-5248	-0-	856	1	40396	3	N	-0-				-0-
07	48050 X	43178	-0-	-4872	-0-	936	1	42242	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													NON-ASSOCIATED					
LA MESA RANCH													WELL #:			RRCID -> 289452		
													COMPL. DATE 11/22/2019			TOTAL DEPTH 9911		
													PERF.10495 - 20011					
													DISPOSITIONS			EOM		
													AMT CODE			BALANCE		
													C M					
													COND					
													PROD					
													DISPOSITIONS					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE					
													AMT CODE			</		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)											CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																				
LA MESA RANCH																				
WELL #: 6H											RRCID -> 290602		COMPL. DATE 11/21/2020		TOTAL DEPTH 10039		PERF.10600 - 20314			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE				
02	62328 X	53756	-0-	-8572	-0-		991	1	52765	3	N	-0-				-0-				
03	66495 X	57949	-0-	-8546	-0-		1172	1	56777	3	N	-0-				-0-				
04	62970 X	55976	-0-	-6994	-0-		1150	1	54826	3	N	-0-				-0-				
05	63612 X	54501	-0-	-9111	-0-		1111	1	53390	3	N	-0-				-0-				
06	58830 X	53544	-0-	-5286	-0-		1111	1	52433	3	N	-0-				-0-				
07	59520 X	54611	-0-	-4909	-0-		1184	1	53427	3	N	-0-				-0-				
LA MESA RANCH											WELL #: 106H		RRCID -> 290612		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 9900 - 20094	
02	79884 X	70436	-0-	-9448	-0-		1299	1	69137	3	N	-0-				-0-				
03	84723 X	75738	-0-	-8985	-0-		1531	1	74207	3	N	-0-				-0-				
04	79980 X	72768	-0-	-7212	-0-		1495	1	71273	3	N	-0-				-0-				
05	81251 X	72989	-0-	-8262	-0-		1488	1	71501	3	N	-0-				-0-				
06	75570 X	70805	-0-	-4765	-0-		1469	1	69336	3	N	-0-				-0-				
07	77996 X	71981	-0-	-6015	-0-		1561	1	70420	3	N	-0-				-0-				
LA MESA RANCH											WELL #: 5H		RRCID -> 290621		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 9978		PERF.10075 - 20305	
02	62048 X	52693	-0-	-9355	-0-		972	1	51721	3	N	-0-				-0-				
03	65348 X	56207	-0-	-9141	-0-		1136	1	55071	3	N	-0-				-0-				
04	61500 X	52765	-0-	-8735	-0-		1084	1	51681	3	N	-0-				-0-				
05	62341 X	53854	-0-	-8487	-0-		1098	1	52756	3	N	-0-				-0-				
06	57990 X	52087	-0-	-5903	-0-		1081	1	51006	3	N	-0-				-0-				
07	58342 X	52987	-0-	-5355	-0-		1149	1	51838	3	N	-0-				-0-				
LA MESA RANCH											WELL #: 4H		RRCID -> 290623		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 9989		PERF.10075 - 20402	
02	58576 X	50781	-0-	-7795	-0-		936	1	49845	3	N	-0-				-0-				
03	63271 X	53744	-0-	-9527	-0-		1087	1	52657	3	N	-0-				-0-				
04	59850 X	51898	-0-	-7952	-0-		1066	1	50832	3	N	-0-				-0-				
05	61101 X	51820	-0-	-9281	-0-		1057	1	50763	3	N	-0-				-0-				
06	56040 X	50742	-0-	-5298	-0-		1053	1	49689	3	N	-0-				-0-				
07	56234 X	45237	-0-	-10997	-0-		981	1	44256	3	N	-0-				-0-				
RIO BRAVO STATE EF											WELL #: 1H		RRCID -> 291856		COMPL. DATE 06/09/2018		TOTAL DEPTH 3226		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
RIO BRAVO EF											WELL #: 6H		RRCID -> 291891		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 9600 - 16296	
02	40292 X	35142	-0-	-5150	-0-		278	1	34864	3	N	-0-				-0-				
03	43431 X	37863	-0-	-5568	-0-		373	1	37490	3	N	-0-				-0-				
04	41250 X	35360	-0-	-5890	-0-		372	1	34988	3	N	-0-				-0-				
05	38905 X	35438	-0-	-3467	-0-		345	1	35093	3	N	-0-				-0-				
06	37650 X	35980	-0-	-1670	-0-		336	1	35644	3	N	-0-				-0-				
07	38905 X	32105	-0-	-6800	-0-		304	1	31801	3	N	-0-				-0-				
RIO BRAVO EF											WELL #: 7H		RRCID -> 291892		COMPL. DATE 10/12/2021		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9700 - 16991	
02	48608 X	39761	-0-	-8847	-0-		315	1	39446	3	N	-0-				-0-				
03	50933 X	43939	-0-	-6994	-0-		432	1	43507	3	N	-0-				-0-				
04	49110 X	41002	-0-	-8108	-0-		431	1	40571	3	N	-0-				-0-				
05	47771 X	40267	-0-	-7504	-0-		392	1	39875	3	N	-0-				-0-				
06	43140 X	38744	-0-	-4396	-0-		362	1	38382	3	N	-0-				-0-				
07	44020 X	36144	-0-	-7876	-0-		342	1	35802	3	N	-0-				-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	54208 X	51864	-0-	-2344	-0-	410	1	51454	3	N	-0-			-0-
03	59427 X	56984	-0-	-2443	-0-	561	1	56423	3	N	-0-			-0-
04	57150 X	55797	-0-	-1353	-0-	587	1	55210	3	N	-0-			-0-
05	57412 X	55839	-0-	-1573	-0-	543	1	55296	3	N	-0-			-0-
06	55560 X	53942	-0-	-1618	-0-	504	1	53438	3	N	-0-			-0-
07	57660 X	52737	-0-	-4923	-0-	500	1	52237	3	N	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256														
02	26684 X	-0-	-0-	-26684	-0-					Y	-0-			-0-
03	23219 X	10259	-0-	-12960	-0-	377	1	9312	3	Y	237	204	1	33
						309	4	261	9					
04	25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	1017	1	22938	3	Y	1061	1071	1	23
						292	4	1167	9					
05	19623 X	16897	-0-	-2726	-0-	903	1	15153	3	Y	644	618	1	49
						133	4	708	9					
06	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	1303	1	17421	3	Y	826	839	1	36
						172	4	909	9					
07	26257 X	18665	-0-	-7592	-0-	1320	1	16365	3	Y	835	823	1	48
						61	4	919	9					
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282														
02	15680 X	-0-	-0-	-15680	-0-					Y	-0-			-0-
03	16926 X	6434	-0-	-10492	-0-	239	1	5886	3	Y	103	87	1	16
						196	4	113	9					
04	22670 X	22670	-0-	-0-	-0-	930	1	20987	3	Y	442	440	1	18
						267	4	486	9					
05	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1014	1	17025	3	Y	340	328	1	30
						149	4	374	9					
06	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	929	1	12423	3	Y	396	407	1	19
						122	4	436	9					
07	18538 X	12622	-0-	-5916	-0-	917	1	11369	3	Y	267	267	1	19
						42	4	294	9					
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196														
02	15876 X	-0-	-0-	-15876	-0-					Y	-0-			-0-
03	16306 X	6673	-0-	-9633	-0-	242	1	5983	3	Y	226	197	1	29
						199	4	249	9					
04	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	923	1	20831	3	Y	742	752	1	19
						265	4	816	9					
05	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	906	1	15209	3	Y	695	662	1	52
						133	4	765	9					
06	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	945	1	12632	3	Y	346	381	1	17
						124	4	381	9					
07	22754 X	10436	-0-	-12318	-0-	746	1	9251	3	Y	368	363	1	22
						34	4	405	9					
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 10114 - 14764														
02	20216 X	16740	-0-	-3476	-0-	309	1	16431	3	N	-0-			-0-
03	21793 X	17302	-0-	-4491	-0-	350	1	16952	3	N	-0-			-0-
04	19770 X	17031	-0-	-2739	-0-	350	1	16681	3	N	-0-			-0-
05	19685 X	17046	-0-	-2639	-0-	348	1	16698	3	N	-0-			-0-
06	17940 X	15726	-0-	-2214	-0-	326	1	15400	3	N	-0-			-0-
07	18538 X	16345	-0-	-2193	-0-	354	1	15991	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	18060 X	9875	-0-	-8185	-0-	182	1	9693	3	N	-0-				-0-
03	19995 X	10671	-0-	-9324	-0-	216	1	10455	3	N	-0-				-0-
04	16470 X	8956	-0-	-7514	-0-	184	1	8772	3	N	-0-				-0-
05	14167 X	8350	-0-	-5817	-0-	170	1	8180	3	N	-0-				-0-
06	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	307	1	14470	3	N	-0-				-0-
07	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	326	1	14711	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517															
02	13020 X	10893	-0-	-2127	-0-	201	1	10692	3	N	-0-				-0-
03	14415 X	11991	-0-	-2424	-0-	242	1	11749	3	N	-0-				-0-
04	13950 X	11070	-0-	-2880	-0-	227	1	10843	3	N	-0-				-0-
05	12896 X	11836	-0-	-1060	-0-	241	1	11595	3	N	-0-				-0-
06	12330 X	10982	-0-	-1348	-0-	228	1	10754	3	N	-0-				-0-
07	12059 X	10909	-0-	-1150	-0-	237	1	10672	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972															
02	23408 X	18170	-0-	-5238	-0-	335	1	17835	3	N	-0-				-0-
03	23467 X	20643	-0-	-2824	-0-	417	1	20226	3	N	-0-				-0-
04	22350 X	19459	-0-	-2891	-0-	400	1	19059	3	N	-0-				-0-
05	20739 X	19560	-0-	-1179	-0-	399	1	19161	3	N	-0-				-0-
06	19980 X	18034	-0-	-1946	-0-	374	1	17660	3	N	-0-				-0-
07	20646 X	18719	-0-	-1927	-0-	406	1	18313	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001															
02	23212 X	19459	-0-	-3753	-0-	359	1	19100	3	N	-0-				-0-
03	25110 X	20488	-0-	-4622	-0-	414	1	20074	3	N	-0-				-0-
04	24090 X	19970	-0-	-4120	-0-	410	1	19560	3	N	-0-				-0-
05	22785 X	19436	-0-	-3349	-0-	396	1	19040	3	N	-0-				-0-
06	20880 X	18789	-0-	-2091	-0-	390	1	18399	3	N	-0-				-0-
07	21545 X	18283	-0-	-3262	-0-	396	1	17887	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983															
02	21532 X	14273	-0-	-7259	-0-	263	1	14010	3	N	-0-				-0-
03	22475 X	19915	-0-	-2560	-0-	403	1	19512	3	N	-0-				-0-
04	21270 X	18772	-0-	-2498	-0-	386	1	18386	3	N	-0-				-0-
05	20367 X	18186	-0-	-2181	-0-	371	1	17815	3	N	-0-				-0-
06	19290 X	17282	-0-	-2008	-0-	359	1	16923	3	N	-0-				-0-
07	19902 X	17427	-0-	-2475	-0-	378	1	17049	3	N	-0-				-0-
OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791															
02	41272 X	40639	-0-	-633	-0-	2278	1	38361	3	N	-0-				-0-
03	42749 X	40559	-0-	-2190	-0-	2398	1	38161	3	N	-0-				-0-
04	43920 X	37606	-0-	-6314	-0-	2386	1	35220	3	N	-0-				-0-
05	45384 X	38484	-0-	-6900	-0-	2352	1	36132	3	N	-0-				-0-
06	43920 X	35438	-0-	-8482	-0-	2119	1	33319	3	N	-0-				-0-
07	44981 X	NO RPT	-0-	-44981	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928															
02	62160 X	48601	-0-	-13559	-0-	675	1	47926	3	N	-0-				-0-
03	64821 X	53060	-0-	-11761	-0-	785	1	52275	3	N	-0-				-0-
04	61050 X	51659	-0-	-9391	-0-	536	1	51123	3	N	-0-				-0-
05	63085 X	51923	-0-	-11162	-0-	485	1	51438	3	N	-0-				-0-
06	61050 X	47651	-0-	-13399	-0-	465	1	47186	3	N	-0-				-0-
07	53816 X	46933	-0-	-6883	-0-	487	1	46446	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	57736 X	52320	-0-	-5416	-0-	741	1	51579	3	N	-0-			-0-
03	61969 X	58083	-0-	-3886	-0-	828	1	57255	3	N	-0-			-0-
04	59880 X	55440	-0-	-4440	-0-	806	1	54634	3	N	-0-			-0-
05	61876 X	54767	-0-	-7109	-0-	831	1	53936	3	N	-0-			-0-
06	57870 X	54114	-0-	-3756	-0-	820	1	53294	3	N	-0-			-0-
07	58094 X	52565	-0-	-5529	-0-	688	1	51877	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511														
02	94836 X	86311	-0-	-8525	-0-	1223	1	85088	3	N	-0-			-0-
03	104997 X	94179	-0-	-10818	-0-	1342	1	92837	3	N	-0-			-0-
04	101610 X	87649	-0-	-13961	-0-	1274	1	86375	3	N	-0-			-0-
05	103664 X	87453	-0-	-16211	-0-	1327	1	86126	3	N	-0-			-0-
06	96480 X	84580	-0-	-11900	-0-	1282	1	83298	3	N	-0-			-0-
07	95573 X	83795	-0-	-11778	-0-	1097	1	82698	3	N	-0-			-0-
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507														
02	37240 X	-0-	-0-	-37240	-0-					Y	-0-			-0-
03	38874 X	36121	-0-	-2753	-0-	1333	1	32891	3	Y	731	625	1	106
						1093	4	804	9					
04	42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	1729	1	39004	3	Y	1278	1348	1	36
						497	4	1406	9					
05	36335 X	36335	-0-	-0-	-0-	1949	1	32732	3	Y	1244	1184	1	96
						286	4	1368	9					
06	34950 X	30194	-0-	-4756	-0-	2014	1	26923	3	Y	902	956	1	42
						265	4	992	9					
07	44051 X	33737	-0-	-10314	-0-	2450	1	30372	3	Y	729	720	1	51
						113	4	802	9					
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373														
02	37044 X	-0-	-0-	-37044	-0-					Y	-0-			-0-
03	38037 X	33951	-0-	-4086	-0-	1260	1	31097	3	Y	510	428	1	82
						1033	4	561	9					
04	39814 X	39814	-0-	-0-	-0-	1644	1	37090	3	Y	553	605	1	30
						472	4	608	9					
05	33728 X	20301	-0-	-13427	-0-	1101	1	18490	3	Y	498	487	1	41
						162	4	548	9					
06	32850 X	6506	-0-	-26344	-0-	441	1	5893	3	Y	104	139	1	6
						58	4	114	9					
07	41137 X	6929	-0-	-34208	-0-	511	1	6329	3	Y	60	60	1	6
						23	4	66	9					
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 10028 - 16302														
02	36204 X	-0-	-0-	-36204	-0-					Y	-0-			-0-
03	38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	1418	1	34985	3	Y	496	412	1	84
						1162	4	546	9					
04	43894 X	43894	-0-	-0-	-0-	1823	1	41126	3	Y	383	435	1	32
						524	4	421	9					
05	34839 X	34839	-0-	-0-	-0-	1938	1	32541	3	Y	68	79	1	21
						285	4	75	9					
06	36870 X	29981	-0-	-6889	-0-	2066	1	27617	3	Y	24	35	1	10
						272	4	26	9					
07	43090 X	31131	-0-	-11959	-0-	2258	1	27995	3	Y	704	666	1	48
						104	4	774	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02	49168 X	-0-	-0-	-49168	-0-					Y	-0-						-0-
03	50375 X	41765	-0-	-8610	-0-	1553	1	38320	3	Y	563	469	1				94
						1273	4	619	9								
04	52046 X	52046	-0-	-0-	-0-	2146	1	48426	3	Y	779	834	1				39
						617	4	857	9								
05	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	2471	1	41481	3	Y	1222	1162	1				99
						363	4	1344	9								
06	40410 X	40235	-0-	-175	-0-	2691	1	35973	3	Y	1106	1153	1				52
						354	4	1217	9								
07	53785 X	38902	-0-	-14883	-0-	2846	1	35279	3	Y	587	592	1				47
						131	4	646	9								

ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525																	
02	32816 X	-0-	-0-	-32816	-0-					Y	-0-						-0-
03	34441 X	28083	-0-	-6358	-0-	1047	1	25841	3	Y	306	250	1				56
						858	4	337	9								
04	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	1596	1	36017	3	Y	324	352	1				28
						459	4	356	9								
05	31413 X	31413	-0-	-0-	-0-	1708	1	28680	3	Y	704	673	1				59
						251	4	774	9								
06	27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	1864	1	24912	3	Y	796	818	1				37
						245	4	876	9								
07	39711 X	27966	-0-	-11745	-0-	2013	1	24951	3	Y	826	811	1				52
						93	4	909	9								

ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004																	
02	25900 X	-0-	-0-	-25900	-0-					Y	-0-						-0-
03	26629 X	18759	-0-	-7870	-0-	678	1	16736	3	Y	717	627	1				90
						556	4	789	9								
04	29321 X	29321	-0-	-0-	-0-	1180	1	26632	3	Y	1064	1128	1				26
						339	4	1170	9								
05	24180 X	23430	-0-	-750	-0-	1253	1	21034	3	Y	872	832	1				66
						184	4	959	9								
06	20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	1331	1	17792	3	Y	857	886	1				37
						175	4	943	9								
07	30287 X	19984	-0-	-10303	-0-	1409	1	17468	3	Y	947	930	1				54
						65	4	1042	9								

JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12215 - 19783																	
02	242592 X	146224	-0-	-96368	-0-	85	1	146139	2	N	-0-						-0-
03	249767 X	147696	-0-	-102071	-0-	130	1	147566	2	N	-0-						-0-
04	212460 X	130916	-0-	-81544	-0-	131	1	130785	2	N	-0-						-0-
05	197253 X	126111	-0-	-71142	-0-	451	1	125660	2	N	-0-						-0-
06	171960 X	112006	-0-	-59954	-0-	99	1	111900	2	N	6	6	8				-0-
						7	9										
07	161882 X	107042	-0-	-54840	-0-	94	1	106948	2	N	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209														
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
02	3472 X	1991 -0-	-1481 -0-	63 1	1924 3	N	4	4 8	5					
03	3503 X	2229 -0-	-1274 -0-	69 1	2159 3	N	1	1 8	5					
04	2175 X	2175 -0-	-0- -0-	84 1	2091 3	N	-0-		5					
05	2201 X	1857 -0-	-344 -0-	140 1	1717 3	N	-0-		5					
06	2160 X	1880 -0-	-280 -0-	151 1	1727 3	N	2	2 8	5					
07	2263 X	2217 -0-	-46 -0-	187 1	2030 3	N	-0-		5					
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625														
02	609 X	609 -0-	-0- -0-	141 1	468 3	N	-0-		-0-					
03	616 X	616 -0-	-0- -0-	133 1	483 3	N	-0-		-0-					
04	574 X	574 -0-	-0- -0-	149 1	425 3	N	-0-		-0-					
05	604 X	604 -0-	-0- -0-	129 1	475 3	N	-0-		-0-					
06	515 X	515 -0-	-0- -0-	100 1	415 3	N	-0-		-0-					
07	489 X	489 -0-	-0- -0-	99 1	390 3	N	-0-		-0-					
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782														
02	226 X	226 -0-	-0- -0-	52 1	174 3	N	-0-		-0-					
03	262 X	262 -0-	-0- -0-	57 1	205 3	N	-0-		-0-					
04	244 X	244 -0-	-0- -0-	63 1	181 3	N	-0-		-0-					
05	284 X	284 -0-	-0- -0-	61 1	223 3	N	-0-		-0-					
06	227 X	227 -0-	-0- -0-	44 1	183 3	N	-0-		-0-					
07	238 X	238 -0-	-0- -0-	48 1	190 3	N	-0-		-0-					
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741														
02	194 X	194 -0-	-0- -0-	45 1	149 3	N	-0-		-0-					
03	219 X	219 -0-	-0- -0-	47 1	172 3	N	-0-		-0-					
04	226 X	226 -0-	-0- -0-	59 1	167 3	N	-0-		-0-					
05	392 X	392 -0-	-0- -0-	84 1	308 3	N	-0-		-0-					
06	325 X	325 -0-	-0- -0-	63 1	262 3	N	-0-		-0-					
07	297 X	297 -0-	-0- -0-	60 1	237 3	N	-0-		-0-					
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030														
02	4620 X	4221 -0-	-399 -0-	133 1	4084 3	Y	4	4 8	5					
03	4767 X	4767 -0-	-0- -0-	146 1	4615 3	Y	5		10					
04	5031 X	5031 -0-	-0- -0-	194 1	4824 3	Y	12	5 8	17					
05	4991 X	4562 -0-	-429 -0-	343 1	4218 3	Y	1		18					
06	4830 X	4287 -0-	-543 -0-	345 1	3938 3	Y	4	2 8	20					
07	5208 X	4255 -0-	-953 -0-	358 1	3891 3	Y	5		25					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	6832 X	6573	-0-	-259	-0-	206 18 9	1	6349	3	N	16	4 8	80
03	7564 X	7096	-0-	-468	-0-	218 20 9	1	6858	3	N	18	1 8	97
04	7230 X	6744	-0-	-486	-0-	260 9 9	1	6475	3	N	8	78 1	27
05	7347 X	6756	-0-	-591	-0-	506 26 9	1	6224	3	N	24	3 8	48
06	7050 X	6574	-0-	-476	-0-	529 12 9	1	6033	3	N	11		59
07	7285 X	7034	-0-	-251	-0-	592 15 9	1	6427	3	N	14		73
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970													
02	6468 X	6218	-0-	-250	-0-	195 13 9	1	6010	3	N	12		77
03	7130 X	6970	-0-	-160	-0-	214 18 9	1	6738	3	N	16		93
04	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	265 9 9	1	6602	3	N	8	74 1	27
05	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	550 24 9	1	6760	3	N	22		49
06	6750 X	6121	-0-	-629	-0-	492 17 9	1	5612	3	N	15	4 8	60
07	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	677 20 9	1	7360	3	N	18	2 8	76
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685													
02	35588 X	33682	-0-	-1906	-0-	1060 8 9	1	32614	3	N	7	7 8	-0-
03	39401 X	33536	-0-	-5865	-0-	1031 1 9	1	32504	3	N	1	1 8	-0-
04	38040 X	36393	-0-	-1647	-0-	1406 2 9	1	34985	3	N	2	2 8	-0-
05	39308 X	35553	-0-	-3755	-0-	2675 1 9	1	32877	3	N	1	1 8	-0-
06	36450 X	32822	-0-	-3628	-0-	2646 1 9	1	30175	3	N	1	1 8	-0-
07	37603 X	33412	-0-	-4191	-0-	2816 2 9	1	30594	3	N	2	2 8	-0-
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	62412 X	61324	-0-	-1088	-0-	1928 43 9	59353 3	N		39	90 1	21 8		118	
03	69099 X	67514	-0-	-1585	-0-	2074 77 9	65363 3	N		70	92 1	7 8		89	
04	66870 X	61812	-0-	-5058	-0-	2386 50 9	59376 3	N		45	16 8			118	
05	68448 X	63643	-0-	-4805	-0-	4783 63 9	58797 3	N		57	89 1	6 8		80	
06	66240 X	60674	-0-	-5566	-0-	4886 61 9	55727 3	N		55	6 8			129	
07	67890 X	62452	-0-	-5438	-0-	5259 57 9	57136 3	N		52	90 1	4 8		87	
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101															
02	21028 X	20208	-0-	-820	-0-	635 29 9	19544 3	N		26	90 1	8 8		118	
03	23095 X	21910	-0-	-1185	-0-	672 72 9	21166 3	N		65	92 1	2 8		89	
04	22350 X	20282	-0-	-2068	-0-	782 34 9	19466 3	N		31	2 8			118	
05	23095 X	19162	-0-	-3933	-0-	1437 59 9	17666 3	N		54	89 1	3 8		80	
06	21870 X	20085	-0-	-1785	-0-	1615 55 9	18415 3	N		50	1 8			129	
07	22382 X	20450	-0-	-1932	-0-	1719 56 9	18675 3	N		51	90 1	3 8		87	
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839															
02	5320 X	4777	-0-	-543	-0-	150 7 9	4620 3	N		6	4 8			2	
03	5890 X	5659	-0-	-231	-0-	174 4 9	5481 3	N		4	1 8			5	
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	209 2 9	5191 3	N		2				7	
05	5301 X	5024	-0-	-277	-0-	378 1 9	4645 3	N		1	1 8			7	
06	5490 X	5451	-0-	-39	-0-	439 1 9	5012 3	N		-0-				7	
07	5673 X	4660	-0-	-1013	-0-	393 2 9	4265 3	N		2	1 8			8	
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081															
02	20888 X	18053	-0-	-2835	-0-	568 13 9	17472 3	N		12	4 8			8	
03	23312 X	19858	-0-	-3454	-0-	610 14 9	19234 3	N		13	5 5	1 8		15	
04	22560 X	19873	-0-	-2687	-0-	767 13 9	19093 3	N		12	2 8			25	
05	23312 X	20228	-0-	-3084	-0-	1522 1 9	18705 3	N		1	1 8			25	
06	19440 X	19385	-0-	-55	-0-	1563 1 9	17821 3	N		1	1 8			25	
07	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	1751 8 9	19019 3	N		7	1 8			31	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1635

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) TRINITY OPERATING (USG), LLC OTTO				//CONT.// //CONT.//	39744 500 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LA SALLE						
				WELL #:	1H	RRCID ->	290358	COMPL.	DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.11006	-	21368				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	46648	X	34292	-0-	-12356	-0-			1079	9	1	33204	3	N	8	8	8		-0-	
03	49538	X	23148	-0-	-26390	-0-			712	1	1	22425	3	N	10	10	8		-0-	
04	47940	X	37201	-0-	-10739	-0-			1437	1	1	35755	3	N	8	8	8		-0-	
05	49538	X	36692	-0-	-12846	-0-			2760	1	1	33929	3	N	3	3	8		-0-	
06	46890	X	35161	-0-	-11729	-0-			2834	1	1	32320	3	N	6	6	8		-0-	
07	38440	X	36032	-0-	-2408	-0-			3037	1	1	32991	3	N	4	4	8		-0-	
										4	9									
REESE					WELL #:	11H	RRCID ->	290386	COMPL.	DATE	10/09/2020	TOTAL	DEPTH	10839	PERF.13902	-	18956			
02	22568	X	19461	-0-	-3107	-0-			612	1	1	18845	3	N	4	4	8		-0-	
03	24986	X	17966	-0-	-7020	-0-			553	1	1	17411	3	N	2	2	8		-0-	
04	24180	X	19201	-0-	-4979	-0-			742	1	1	18457	3	N	2	2	8		-0-	
05	24335	X	19506	-0-	-4829	-0-			1467	1	1	18039	3	N	-0-				-0-	
06	23550	X	18371	-0-	-5179	-0-			1481	1	1	16889	3	N	1	1	8		-0-	
07	21545	X	18687	-0-	-2858	-0-			1575	1	1	17111	3	N	1	1	8		-0-	
										1	9									
REESE E					WELL #:	9H	RRCID ->	290438	COMPL.	DATE	10/14/2020	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.10936	-	18877			
02	31808	X	27059	-0-	-4749	-0-			851	1	1	26199	3	N	8	8	8		-0-	
03	34410	X	22664	-0-	-11746	-0-			697	1	1	21967	3	N	-0-				-0-	
04	30930	X	24934	-0-	-5996	-0-			963	1	1	23965	3	N	5	5	8		-0-	
05	30876	X	30364	-0-	-512	-0-			2284	1	1	28079	3	N	1	1	8		-0-	
06	28980	X	27488	-0-	-1492	-0-			2216	1	1	25270	3	N	2	2	8		-0-	
07	29946	X	25942	-0-	-4004	-0-			2186	1	1	23754	3	N	2	2	8		-0-	
										2	9									
REESE G					WELL #:	13H	RRCID ->	292860	COMPL.	DATE	11/09/2024	TOTAL	DEPTH	10572	PERF.10760	-	19797			
02	95536	X	76646	-0-	-18890	-0-			2410	1	1	74183	3	N	48	98	1	13	8	13
03	105772	X	83231	-0-	-22541	-0-			2559	1	1	80635	3	N	34	4	8		43	
04	85290	X	78639	-0-	-6651	-0-			3037	1	1	75569	3	N	30	11	8		62	
05	88133	X	79708	-0-	-8425	-0-			5994	1	1	73680	3	N	31	6	8		87	
06	83580	X	74688	-0-	-8892	-0-			6018	1	1	68636	3	N	31	8	8		110	
07	84847	X	76553	-0-	-8294	-0-			6449	1	1	70069	3	N	32	99	1	4	8	39
										35	9									

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1636

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) TRINITY OPERATING (USG), LLC REESE				//CONT.// //CONT.//	39744 500 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	12H	RRCID ->	292862	COMPL. DATE	11/06/2024	TOTAL	DEPTH	10806	PERF.	10854	-	19737		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	76860	X	63157	-0-	-13703		-0-	198646	19	61125	3	N	42	82	1	13	8	11
03	85095	X	55543	-0-	-29552		-0-	170825	19	53810	3	N	23	3	8			31
04	71940	X	58986	-0-	-12954		-0-	227815	19	56693	3	N	14					45
05	74338	X	59869	-0-	-14469		-0-	450215	19	55342	3	N	23	4	8			64
06	69870	X	56703	-0-	-13167		-0-	456925	19	52108	3	N	24	6	8			82
07	69936	X	57720	-0-	-12216		-0-	486326	19	52831	3	N	24	73	1	4	8	29
SPRINGER A					WELL #:	8H	RRCID ->	293336	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL	DEPTH	10921	PERF.	11340	-	21149	
02	52864	X	51004	-0-	-1860		-0-	160418	19	49382	3	N	16	16	8			-0-
03	56945	X	56945	-0-	-0-		-0-	175108	19	55186	3	N	7	7	8			-0-
04	50820	X	48616	-0-	-2204		-0-	187819	19	46719	3	N	17	17	8			-0-
05	56482	X	43895	-0-	-12587		-0-	330206	19	40587	3	N	5	5	8			-0-
06	55110	X	42852	-0-	-12258		-0-	345406	19	39392	3	N	5	5	8			-0-
07	56947	X	43872	-0-	-13075		-0-	369706	19	40169	3	N	5	5	8			-0-
SPRINGER C					WELL #:	10H	RRCID ->	293340	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	11340	-	22623	
02	57456	X	52958	-0-	-4498		-0-	166619	19	51273	3	N	17	17	8			-0-
03	60450	X	58487	-0-	-1963		-0-	179907	19	56681	3	N	6	6	8			-0-
04	56670	X	50692	-0-	-5978		-0-	195812	19	48722	3	N	11	11	8			-0-
05	58621	X	50537	-0-	-8084		-0-	380107	19	46729	3	N	6	6	8			-0-
06	56730	X	47510	-0-	-9220		-0-	382906	19	43675	3	N	5	5	8			-0-
07	58621	X	49004	-0-	-9617		-0-	413004	19	44870	3	N	4	4	8			-0-
SPRINGER B					WELL #:	9H	RRCID ->	293384	COMPL. DATE	12/18/2023	TOTAL	DEPTH	10951	PERF.	11123	-	21154	
02	51352	X	48048	-0-	-3304		-0-	151119	19	46518	3	N	17	17	8			-0-
03	54958	X	54958	-0-	-0-		-0-	169007	19	53261	3	N	6	6	8			-0-
04	49950	X	45522	-0-	-4428		-0-	175812	19	43752	3	N	11	11	8			-0-
05	53196	X	41680	-0-	-11516		-0-	313506	19	38539	3	N	5	5	8			-0-
06	53190	X	40506	-0-	-12684		-0-	326507	19	37234	3	N	6	6	8			-0-
07	54963	X	41502	-0-	-13461		-0-	349706	19	37999	3	N	5	5	8			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1637

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPRINGER RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 870209 12H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LA SALLE					
						RRCID ->	293785	COMPL. DATE	12/14/2023	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.	11300	-	22046		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28 X	-0-	-0-		-28	-0-						N	-0-					-0-
03	388 X	388	-0-		-0-	-0-		12	1	376	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	28074	-0-		25074	25074		1085	1	26989	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	67278	-0-		64178	89252		5061	1	62217	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	66231	-0-		63231	152483		5339	1	60892	3	N	-0-					-0-
07	219113 X	66630	-0-		-152483	-0-		5616	1	61014	3	N	-0-					-0-
SPRINGER RANCH					WELL #:	11H	RRCID ->	294074	COMPL. DATE	12/16/2023	TOTAL	DEPTH	11164	PERF.	11383	-	20677	
02	47542 X	47542	-0-		-0-	-0-		1495	1	46019	3	N	25	25	8			-0-
03	47548 X	47548	-0-		-0-	-0-		1462	1	46078	3	N	7	7	8			-0-
04	42150 X	41668	-0-		-482	-0-		1609	1	40047	3	N	11	11	8			-0-
05	52638 X	39457	-0-		-13181	-0-		2968	1	36483	3	N	5	5	8			-0-
06	50940 X	37628	-0-		-13312	-0-		3033	1	34588	3	N	6	6	8			-0-
07	52638 X	37778	-0-		-14860	-0-		3184	1	34590	3	N	4	4	8			-0-
LEMOND C					WELL #:	7H	RRCID ->	294519	COMPL. DATE	11/16/2024	TOTAL	DEPTH	11157	PERF.	11192	-	21909	
02	96460 X	73764	-0-		-22696	-0-		2320	1	71416	3	N	25	25	8			12
03	105152 X	77629	-0-		-27523	-0-		2387	1	75235	3	N	6	5	5	6	8	7
04	88140 X	71952	-0-		-16188	-0-		2779	1	69155	3	N	16	5	5	16	8	2
05	89776 X	71319	-0-		-18457	-0-		5365	1	65945	3	N	8	8	8			2
06	82440 X	66254	-0-		-16186	-0-		5340	1	60904	3	N	9	9	8			2
07	81654 X	66135	-0-		-15519	-0-		5574	1	60559	3	N	2	2	8			2
LEMOND D					WELL #:	8H	RRCID ->	294521	COMPL. DATE	11/13/2024	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.	11212	-	21639	
02	86324 X	63071	-0-		-23253	-0-		1984	1	61059	3	N	25	25	8			12
03	86800 X	66136	-0-		-20664	-0-		2034	1	64096	3	N	5	5	5	5	8	7
04	75390 X	60972	-0-		-14418	-0-		2355	1	58602	3	N	14	5	5	14	8	2
05	77407 X	60371	-0-		-17036	-0-		4541	1	55820	3	N	9	1	5	8	8	2
06	70680 X	56183	-0-		-14497	-0-		4528	1	51645	3	N	9	9	8			2
07	69843 X	55967	-0-		-13876	-0-		4717	1	51248	3	N	2	2	8			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LEMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	67788 X	54955	-0-	-12833	-0-	1729 23	1 9	53203	3	N	21	21 8		12
03	70215 X	58110	-0-	-12105	-0-	1787 7	1 9	56316	3	N	6	5 5 6 8		7
04	63150 X	53480	-0-	-9670	-0-	2066 18	1 9	51396	3	N	16	5 5 16 8		2
05	65255 X	52593	-0-	-12662	-0-	3956 9	1 9	48628	3	N	8	1 5 8 8		1
06	61680 X	49254	-0-	-12426	-0-	3970 8	1 9	45276	3	N	7	7 8		1
07	60853 X	49433	-0-	-11420	-0-	4166 7	1 9	45260	3	N	6	6 8		1
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452														
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	157 25	1 9	2078	2	Y	23	9 0		24
03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	44 23	1 9	2206	2	Y	21	40 0		5
04	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	32 28	1 9	2191	2	Y	25	30 0		-0-
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	2559	2	Y	11	11 0		-0-
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	47 34	1 9	2948	2	Y	31	24 0		7
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353														
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	676	2	32	9	Y	29	18 0		11
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	530	2	54	9	Y	49	32 0		28
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-	18 0		10
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	8 0		2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124														
02	560 N	272	-0-	-288	-0-	271	2	1	9	Y	1	6	0	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
04	570 N	113	-0-	-457	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334														
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	116	1	1542	2	Y	343	192	0	287
						377	9							
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	2	Y	358	590	0	55
						394	9							
04	DLQ G-10	1641	-0-	1641	1641	18	1	1232	2	Y	355	361	0	49
						391	9							
05	DLQ G-10	1489	-0-	1489	3130	23	1	1051	2	Y	377	374	0	52
						415	9							
06	DLQ G-10	1154	-0-	1154	4284	12	1	758	2	Y	349	344	0	57
						384	9							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4284					Y	NO RPT			57
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025														
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	50	43	0	14
						1	4	55	9					
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	19			33
						21	9							
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			33
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	34	42	0	25
						1	4	37	9					
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	49	34	0	40
						54	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260														
02	2296 X	742	-0-	-1554	-0-	490	2	252	9	Y	229	20	0	229
03	2542 X	1877	-0-	-665	-0-	1693	2	184	9	Y	167	252	0	144
04	2430 X	1386	-0-	-1044	-0-	1152	2	234	9	Y	213	173	0	184
05	2511 X	1506	-0-	-1005	-0-	1151	2	355	9	Y	323	128	0	379
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1092	2	277	9	Y	252	499	0	132
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			132

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE																													
VERDUN OIL & GAS LLC																																																	
CARTWRIGHT																																																	
WELL #: B 1H										RRCID -> 266325										COMPL. DATE 12/03/2011										TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797							Y	-0-					-0-																														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797							Y	-0-					-0-																														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797							Y	-0-					-0-																														
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797							Y	-0-					-0-																														
06	14B	DENY	41	-0-	41	1838		2	1	37	2	Y	2			1	0		1																														
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1838		2	9				Y	NO RPT					1																														
LIGHT RANCH										WELL #: 346H										RRCID -> 266326										COMPL. DATE 01/02/2013										TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151									
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2					Y	-0-					-0-																														
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2					Y	-0-					-0-																														
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2					Y	-0-					-0-																														
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2					Y	-0-					-0-																														
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2					Y	-0-					-0-																														
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																														
CARTWRIGHT										WELL #: A 1H										RRCID -> 266330										COMPL. DATE 11/23/2011										TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665									
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2					Y	-0-					-0-																														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																														
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2					Y	-0-					-0-																														
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																														
CARTWRIGHT										WELL #: A 2H										RRCID -> 266331										COMPL. DATE 12/05/2011										TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583									
02	14B	DENY	141	-0-	141	1818	14	1	126	2	N	-0-							-0-																														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818	1	4					N	-0-					-0-																														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818							N	-0-					-0-																														
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818							N	-0-					-0-																														
06	14B	DENY	1	-0-	1	1819	1	2					N	-0-					-0-																														
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1819							N	NO RPT					-0-																														
SOUTH TEXAS SYNDICATE										WELL #: 293B										RRCID -> 267023										COMPL. DATE 02/06/2012										TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697									
02	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	1003	1	13301	2	Y	-0-							-0-																														
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	185	1	9235	2	Y	-0-							-0-																														
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	114	1	7767	2	Y	-0-							-0-																														
05	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	219	1	9975	2	Y	-0-							-0-																														
06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	221	1	13951	2	Y	-0-							-0-																														
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																														
CARTWRIGHT										WELL #: D 1H										RRCID -> 267024										COMPL. DATE 02/27/2012										TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-		11	1	250	2	N	-0-						-0-																														
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-		1	4				N	-0-					-0-																														
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6	1	121	2	N	NO RPT						-0-																														

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	1020	1	4733	2	Y	145	145	1		4
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	160	9								
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	351	1	3098	2	Y	124	128	1		-0-
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	136	9								
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-				-0-
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	14	14	1		-0-
											NO RPT				-0-
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824															
02	1092 N	264	-0-	-828	-0-	233	2	31	9	Y	28	5	0		28
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	815	2	35	9	Y	32	45	0		15
04	450 N	303	-0-	-147	-0-	296	2	7	9	Y	6	14	0		7
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	459	2	34	9	Y	31	5	0		33
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	Y	34	41	0		26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210															
02	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	283	1	5157	2	Y	194				524
03	5518 X	3515	-0-	-2003	-0-	213	9								
04	5340 X	1011	-0-	-4329	-0-	228	1	3142	2	Y	132	182	1		474
05	5301 X	171	-0-	-5130	-0-	145	9								
06	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-	39	1	926	2	Y	42	175	1		341
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	46	9								
						5	1	125	2	Y	37				378
						41	9								
										Y	-0-				378
										Y	NO RPT				378
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338															
02	2184 X	52	-0-	-2132	-0-	4	1	48	2	Y	-0-				7
03	1860 X	153	-0-	-1707	-0-	10	1	143	2	Y	-0-				5
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	2	1		3
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				
06	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-					Y	1				4
07	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	8201	1			Y	-0-				4
											NO RPT				4
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 10780 - 18174															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	11	7	0		4
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	2	4	12	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77	1	1535	2	Y	-0-	2	0		2
						3	4								
										Y	NO RPT				2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																		
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2		Y	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2		Y	16	10	0		6
								18	9									
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2		Y	-0-	3	0		3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572																		
02	6776 X	6101	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	270	1	5536	2		Y	241	233	0		99
								30	4	265	9							
03	7502 X	2171	-0-	-5331	-0-	-0-	-0-	93	1	1966	2		Y	91				190
								12	4	100	9							
04	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				190
05	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	7927	2		Y	338	219	0		309
								23	4	372	9							
06	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	9346	2		Y	408	356	0		361
								16	4	449	9							
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				361
BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980																		
02	6384 X	4323	-0-	-2061	-0-	-0-	-0-	192	1	3950	2		Y	145	163	0		67
								21	4	160	9							
03	7068 X	1736	-0-	-5332	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	2		Y	58				125
								9	4	64	9							
04	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				125
05	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	7081	2		Y	250	184	0		191
								21	4	275	9							
06	6840 X	6802	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	312	1	6198	2		Y	255	223	0		223
								11	4	281	9							
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				223
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602																		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	0		7
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-	7	0		-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-				-0-
05	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	7891	2		Y	210	157	0		53
								231	9									
06	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	8336	2		Y	14	67	0		-0-
								15	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544																		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//		884566											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.12631 - 16842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-						Y	-0-					-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	565	-0-	565	565	8	1	557 2	Y	-0-							-0-
05	DLQ G-10	342	-0-	342	907	7	1	335 2	Y	-0-							-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	907				Y	-0-							-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	907				Y	NO RPT							-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023		PERF.11100 - 13798			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 0				1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 0				-0-
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	3	1	187 2	Y	72			40 0				32
						79	9										
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	190 2	Y	58			74 0				16
						64	9										
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16 0				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11463 - 15234			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH				WELL #:		D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10912 - 17387			
02	8036 X	5036	-0-	-3000	-0-	223	1	4573 2	Y	195			240 0				77
						25	4	215 9									
03	8897 X	2836	-0-	-6061	-0-	121	1	2572 2	Y	116							193
						15	4	128 9									
04	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-				Y	-0-							193
05	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	1			122 0				72
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-				Y	-0-			40 0				32
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT							32

COOKE RANCH				WELL #:		D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRIGGS RANCH				WELL #:		B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9447 - 14452			
02	1288 N	331	-0-	-957	-0-	268	2	63 9	Y	57			61 0				14
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	406	2	37 9	Y	34			43 0				5
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-			4 0				1
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6 9	Y	5			1 0				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4 0				1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																		
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772																		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2	109	9	Y	99	67	0			65
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	43	9	Y	39	57	0			47
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2	175	9	Y	159	63	0			143
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2	91	9	Y	83	121	0			105
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2	149	9	Y	135	177	0			63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440																		
02	1232	N	695	-0-	-537	-0-	-0-	609	2	86	9	Y	78	57	0			51
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	41	9	Y	37	58	0			30
04	1200	N	904	-0-	-296	-0-	-0-	826	2	78	9	Y	71	58	0			43
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2	76	9	Y	69	46	0			66
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2	66	9	Y	60	97	0			29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015																		
02	1260	N	29	-0-	-1231	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	44	0			-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2	64	9	Y	58	39	0			19
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	-0-	632	2	96	9	Y	87	34	0			72
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2	144	9	Y	131	92	0			111
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2	88	9	Y	80	122	0			69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 11316 - 15675																		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	13296	2	Y	1198	955	0			243
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	9			Y	NO RPT					243
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11410 - 16042																		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	10126	2	Y	1762	1564	0			198
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	9			Y	NO RPT					198
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 11685 - 16947																		
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1266	2	87	9	Y	79	49	0		50
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	958	2	11	9	Y	10	35	0		25
04	1590 N	696	-0-	-894	-0-	673	2	23	9	Y	21	29	0		17
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	910	2	35	9	Y	32	16	0		33
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1526	2	37	9	Y	34	45	0		22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 10790 - 15195															
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	13	15	0		5
						3	4	14	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				5
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	32	23	0		14
						1	4	35	9						
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	26	17	0		23
						1	4	29	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 11455 - 17875															
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	97	58	0		84
						107	9								
03	432 X	432	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	Y	102	170	0		16
						112	9								
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	27	0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866															
02	2912 X	281	-0-	-2631	-0-	281	2			Y	-0-				-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-				-0-
05	3100 X	132	-0-	-2968	-0-	126	2	6	9	Y	5	3	0		2
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640															
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	369	1	497	2	Y	88	93	1		-0-
						97	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539															
02	1512 N	1401	-0-	-111	-0-	1191	2	210	9	Y	191	109	0		132
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	Y	5	76	0		61
04	1560 N	672	-0-	-888	-0-	640	2	32	9	Y	29	53	0		37
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	654	2	35	9	Y	32	33	0		36
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	14	39	0		11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	1233	1	2204	2	Y	115	118	1	2
03	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	127	9	1552	2	Y	89	91	1	-0-
04	1170 X	19	-0-	-1151	-0-	269	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	98	9	2531	2	Y	1396	1312	1	84
06	60171 X	60171	-0-	-0-	-0-	1	1	1536	9					
07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	20	4	42855	2	Y	13741	13770	1	55
						135	4	15115	9					55
										Y	NO RPT			
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077														
02	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	296	1	3920	2	Y	369			369
03	75237 X	75237	-0-	-0-	-0-	59	4	406	9					
04	102776 X	102776	-0-	-0-	-0-	1214	1	60595	2	Y	12207	10490	0	2086
05	88988 X	88988	-0-	-0-	-0-	13428	9							
06	56233 X	56233	-0-	-0-	-0-	1249	1	84765	2	Y	15238	15298	0	2026
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16762	9							
						1615	1	73592	2	Y	12528	13020	0	1534
						13781	9							
						744	1	47026	2	Y	7694	8479	0	749
						8463	9							
										Y	NO RPT			749
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
02	1400 N	362	-0-	-1038	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
04	1530 N	1165	-0-	-365	-0-	1165	2			Y	-0-			-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	Y	8	6	0	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592														
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1069	1	889	2	N	119	121	1	2
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	131	9	2142	2	N	102	104	1	-0-
04	2040 N	1986	-0-	-54	-0-	543	1	558	2	N	200	190	1	10
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	112	9							
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1208	1	1628	2	N	145	153	1	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	220	9	160	9					
						19	4	1688	2	N	97	99	1	-0-
						83	1	107	9					
						3	4			N	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF. 11277 - 16504														
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	192	1	2546	2	Y	-0-			-0-
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	54	1	2690	2	Y	-0-			-0-
04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	40	1	2704	2	Y	-0-			-0-
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	51	1	2345	2	Y	296	231	0	65
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	326	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	1	2127	2	Y	859	730	0	194
						945	9							194
										Y	NO RPT			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566							
ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9194	
								PERF. 9495 - 14290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	488	-0-	-128	-0-	183 1	82	82 1	-0-
						90 9			
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	309 1	72	69 1	3
						79 9			
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	975 1	54	54 1	3
						59 9			
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	94 1	7	10 1	-0-
						12 4			
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	41 1	14	14 1	-0-
						3 4			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 9130	
								PERF. 9627 - 15327	
02	3360 X	1694	-0-	-1666	-0-	1632 2	56	29 0	38
						1518 2	14	29 0	23
03	3720 X	1533	-0-	-2187	-0-	15 9			
						1518 2			
04	3600 X	1866	-0-	-1734	-0-	1822 2	40	32 0	31
						2056 2	64	37 0	58
05	2170 X	2126	-0-	-44	-0-	70 9			
						2177 2	36	70 0	24
06	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-				
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		Y	NO RPT	24
HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9346	
								PERF. 9857 - 14802	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14 2	37		37
						42 2	-0-	28 0	9
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	15 2	-0-	6 0	3
						15 2	-0-	2 0	1
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-				
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 10528	
								PERF.11153 - 16494	
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	197 1	69	69 0	22
						21 4			
03	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	85 1	128		150
						11 4			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		150
05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	194 1	65	131 0	84
						13 4			
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	157 1	11	46 0	49
						5 4			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	49
CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472	
								PERF. 9819 - 16294	
02	1988 X	3	-0-	-1985	-0-	3 2	-0-		-0-
03	2201 X	11	-0-	-2190	-0-	9 2	2	2 0	-0-
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-		-0-		-0-
05	2108 X	1406	-0-	-702	-0-	1215 2	174		174
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3391 2	552	508 0	218
07	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-		Y	NO RPT	218
COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10565	
								PERF.10873 - 16153	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	19	1	939 2	Y	6	6	0		-0-
						7	9							
04	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	77	1	5202 2	Y	-0-				-0-
05	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	163	1	7448 2	Y	153	152	0		1
						168	9							
06	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	167	1	10566 2	Y	814	794	0		21
						895	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				21
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259														
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		4
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	156	1	3734 2	Y	17	7	1		14
						19	9							
05	837 X	837	-0-	-0-	-0-	31	1	802 2	Y	4				18
						4	9							
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	1		Y	-0-				18
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680														
02	728 N	378	-0-	-350	-0-	378	2		Y	-0-				-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-				-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-				-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-				-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033														
02	2212 X	1611	-0-	-601	-0-	1611	2		Y	-0-	19	0		-0-
03	2449 X	1500	-0-	-949	-0-	1500	2		Y	-0-				-0-
04	2370 X	1804	-0-	-566	-0-	1804	2		Y	-0-				-0-
05	2449 X	2012	-0-	-437	-0-	2012	2		Y	-0-				-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2013	2	34 9	Y	31	17	0		14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542														
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-				Y	-0-				1
03	558 X	58	-0-	-500	-0-	4	1	54 2	Y	-0-				1
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	49	1	1183 2	Y	20				21
						22	9							
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	6	1	148 2	Y	4				25
						4	9							
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				25
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				25
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711														
02	2268 X	1590	-0-	-678	-0-	1492	2	98 9	Y	89	68	0		52
03	2201 X	1585	-0-	-616	-0-	1554	2	31 9	Y	28	45	0		35
04	1980 N	1797	-0-	-183	-0-	1729	2	68 9	Y	62	54	0		43
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1654	2	62 9	Y	56	39	0		60
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1812	2	50 9	Y	45	77	0		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC										//CONT.//		884566										
FARRELL-MORENO B UNIT										WELL #:		B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9636 - 17276		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2548	X	20	-0-	-0-	-2528	-0-	-0-			20	2			Y	-0-	1	0			-0-	
03	2821	X	31	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-			31	2			Y	-0-					-0-	
04	1710	X	-0-	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	1767	X	1261	-0-	-0-	-506	-0-	-0-			1023	2	238	9	Y	216					216	
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			705	2	86	9	Y	78	242	0			52	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					52	
SOUTH TEXAS SYNDICATE										WELL #:		7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 11437		PERF. 11718 - 17518		
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40	1	530	2	Y	-0-					-0-	
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52	1	2606	2	Y	-0-					-0-	
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40	1	2702	2	Y	-0-					-0-	
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93	1	4242	2	Y	-0-					-0-	
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			88	1	5533	2	Y	96	90	0			6	
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106	9			Y	NO RPT					6	
DELGADO										WELL #:		G 2H		RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9780 - 13886		
02	2128	X	850	-0-	-0-	-1278	-0-	-0-			676	2	174	9	Y	158	77	0			99	
03	2356	X	1373	-0-	-0-	-983	-0-	-0-			1250	2	123	9	Y	112	133	0			78	
04	2280	X	924	-0-	-0-	-1356	-0-	-0-			635	2	289	9	Y	263	176	0			165	
05	1643	X	946	-0-	-0-	-697	-0-	-0-			693	2	253	9	Y	230	109	0			286	
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1504	2	414	9	Y	376	434	0			228	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					228	
MORENO-FARRELL A UNIT										WELL #:		A 2H		RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9560 - 15560		
02	1960	N	1350	-0-	-0-	-610	-0-	-0-			877	2	473	9	N	430	205	0			248	
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			500	2	30	9	N	27	158	0			117	
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			878	2	293	9	N	266	145	0			238	
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			794	2	427	9	N	388	258	0			368	
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1178	2	364	9	N	331	428	0			271	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					271	
COOKE RANCH										WELL #:		C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 11000 - 15722		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			110	1	2425	2	N	164	103	0			61	
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7	4	180	9	N	-0-	34	0			27	
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	80	2	N	NO RPT					27	
COOKE RANCH										WELL #:		C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 10519		PERF. 10900 - 15145		
02	14B	DENY	4414	-0-	-0-	4414	4414	4414			191	1	3921	2	N	255	180	0			75	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4414	4414	4414			21	4	281	9	N	55					130	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4414	4414	4414							N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4414	4414	4414							N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	299	1 6141	2 195	9	N	177	188	0		81
03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	100	1 2107	2 68	9	N	62				143
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	315	1 6973	2 306	9	N	278	221	0		200
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	272	1 5413	2 194	9	N	176	194	0		182
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	4			N	NO RPT				182
BELLWOS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653															
02	6104 X	5687	-0-	-417	-0-	250	1 5136	2 273	9	Y	248	286	0		109
03	5394 X	2302	-0-	-3092	-0-	97	1 2057	2 136	9	Y	124				233
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-				233
05	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	445	1 9843	2 617	9	Y	561	434	0		360
06	7320 X	7305	-0-	-15	-0-	333	1 6615	2 345	9	Y	314	337	0		337
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	12	4			Y	NO RPT				337
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091															
02	2800 N	2035	-0-	-765	-0-	67	1538	2 497	9	Y	452	202	0		363
03	1640 N	1573	-0-	-67	-0-		1487	2 86	9	Y	78	243	0		198
04	2880 X	1892	-0-	-988	-0-		1555	2 337	9	Y	306	255	0		249
05	2976 X	2229	-0-	-747	-0-		1701	2 528	9	Y	480	322	0		407
06	2190 X	2149	-0-	-41	-0-		1910	2 239	9	Y	217	439	0		185
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT				185
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478															
02	1456 N	479	-0-	-977	-0-	479	2			Y	-0-	149	0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-				-0-
05	1612 X	32	-0-	-1580	-0-	17	2 15	9		Y	14	8	0		6
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	5	0		1
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				1
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	421	-0-	421	421	5	1 342	2 74	9	Y	67	40	0		27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT				27
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163															
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	438	2 190	9 21	9	Y	173	54	0		163
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	312	2 153	9 91	9	Y	19	90	0		92
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	737	2 91	9 18	9	Y	139	121	0		110
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1120	2 349	2 18	9	Y	83	73	0		120
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-					Y	16	105	0		31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	896 N	885	-0-	-11	-0-	862	2	23	9	Y	21	5	0	21
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	11	0	10
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11	15	0	6
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9	9	Y	8	9	0	5
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	4	0	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499														
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	546	2	67	9	Y	61	6	0	60
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	9	Y	9	32	0	37
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	489	2	52	9	Y	47	41	0	43
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	881	2	107	9	Y	97	48	0	92
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	852	2	73	9	Y	66	125	0	33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263														
02	2912 X	2350	-0-	-562	-0-	2012	2	338	9	Y	307	153	0	217
03	3224 X	1888	-0-	-1336	-0-	1804	2	84	9	Y	76	164	0	129
04	3030 X	1708	-0-	-1322	-0-	1595	2	113	9	Y	103	143	0	89
05	3100 X	1846	-0-	-1254	-0-	1681	2	165	9	Y	150	96	0	143
06	2520 X	1244	-0-	-1276	-0-	1193	2	51	9	Y	46	149	0	40
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			40
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799														
02	1764 N	287	-0-	-1477	-0-	270	2	17	9	Y	15	13	0	15
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1428	2	20	9	Y	18	19	0	14
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1564	2	81	9	Y	74	31	0	57
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1340	2	89	9	Y	81	85	0	53
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1466	2	123	9	Y	112	105	0	60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11841 - 16370														
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	229	1	3040	2	Y	-0-			-0-
03	209 X	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	85	1	5787	2	Y	-0-			-0-
05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	27	1	1236	2	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 11667 - 16531														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF. 12049 - 19214														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0	-0-
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-		-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 0	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	1	X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	Y	-0-		-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-		-0-
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-		-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891														
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	3 0	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	12	8 0	5
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	9						
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	6	6 0	5
							7	9						
											Y	NO RPT		5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	62	-0-	-0-	62	62		3 1	59	2	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894															
02	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-		523	1	10734	2	Y	623	683 0		247
							57 4		685 9						
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	3463	2	Y	219			466
							20 4		241 9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			466
05	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	13635	2	Y	671	565 0		572
							40 4		738 9						
06	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	11628	2	Y	814	658 0		728
							20 4		895 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			728
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016															
02	4256 X	893	-0-	-3363	-0-		57	1	751	2	N	77	5 0		75
							85 9								
03	4712 X	2470	-0-	-2242	-0-	-0-	43	1	2133	2	N	267	304 0		38
							294 9								
04	2610 X	2404	-0-	-206	-0-	-0-	31	1	2080	2	N	266	267 0		37
							293 9								
05	2697 X	2603	-0-	-94	-0-	-0-	49	1	2235	2	N	290	282 0		45
							319 9								
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2370	2	N	350	336 0		59
							385 9								
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	-0-					N	NO RPT			59
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145															
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1722	2	Y	252	84 0		169
							277 9								
03	400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	381	2	Y	10	176 0		3
							11 9								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2481	2	Y	15	7 0		8
							17 9								
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	Y	15	23 0		-0-
							17 9								
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2971	-0-	171	171	207	1	2742	2	Y	20				20
03	3100 N	5794	-0-	2694	2865	22	9	4940	2	Y	686	572	0		134
04	DLQ G-10	7485	-0-	7485	10350	99	1	6643	2	Y	676	795	0		15
05	DLQ G-10	4996	-0-	4996	15346	755	9	4831	2	Y	84	56	0		43
06	DLQ G-10	3102	-0-	3102	18448	98	1	2615	2	Y	405	382	0		66
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	18448	744	9			Y	NO RPT				66
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064															
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	55				56
03	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	61	9	2535	2	Y	446	439	0		63
04	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	51	1	2472	2	Y	443	444	0		62
05	DLQ G-10	3084	-0-	3084	6079	491	9	2513	2	Y	469	467	0		64
06	DLQ G-10	2955	-0-	2955	9034	36	1	2437	2	Y	435	428	0		71
07	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	9034	487	9			Y	NO RPT				71
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010															
02	4032 X	2829	-0-	-1203	-0-	198	1	2631	2	Y	-0-				-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132															
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	992	2	Y	69	10	0		76
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	76	9	1360	2	Y	179	229	0		26
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	27	1	2761	2	Y	40	66	0		-0-
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	197	9	3043	2	Y	91	59	0		32
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	41	1	1858	2	Y	162	184	0		10
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	44	9			Y	NO RPT				10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	128 1	1690 2	Y	157	15 0				142
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	173 9	2103 2	Y	327	421 0				48
04	DLQ G-10	4857	-0-	4857	4857	42 1	4729 2	Y	53	101 0				-0-
05	DLQ G-10	5131	-0-	5131	9988	360 9	4853 2	Y	156	104 0				52
06	DLQ G-10	2848	-0-	2848	12836	70 1	2530 2	Y	253	279 0				26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12836	58 9		Y	NO RPT					26
						106 1								
						172 9								
						40 1								
						278 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036														
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	60 1	801 2	Y	82	20 0				62
03	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	90 9	1007 2	Y	129	180 0				11
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	20 1	3970 2	Y	-0-	11 0				-0-
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	142 9	5027 2	Y	332	229 0				103
06	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	58 1	1318 2	Y	127	228 0				2
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110 1		Y	NO RPT					2
						365 9								
						21 1								
						140 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947														
02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-	7 1		Y	-0-	3 0				2
03	2170 X	393	-0-	-1777	-0-	57 9	329 2	Y	52	53 0				1
04	DLQ G-10	12181	-0-	12181	12181	20 1	12004 2	Y	-0-	1 0				-0-
05	DLQ G-10	10591	-0-	10591	22772	227 1	10361 2	Y	3	3 0				-0-
06	DLQ G-10	5510	-0-	5510	28282	3 9	5273 2	Y	140	138 0				2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28282	83 1		Y	NO RPT					2
						154 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370														
02	84 X	1	-0-	-83	-0-	1 2		Y	-0-	2 0				2
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	2 1	79 2	Y	14	13 0				3
04	DLQ G-10	247	-0-	247	247	15 9	232 2	Y	11	14 0				-0-
05	DLQ G-10	261	-0-	261	508	3 1	219 2	Y	34	32 0				2
06	DLQ G-10	159	-0-	159	667	12 9	84 2	Y	67	68 0				1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	667	5 1		Y	NO RPT					1
						37 9								
						1 1								
						74 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	337	1	4463	2	Y	269	241	0	234
03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	296	9	8986	2	Y	509	646	0	97
04	DLQ G-10	4436	-0-	4436	4436	180	1	4142	2	Y	212	253	0	56
05	DLQ G-10	7521	-0-	7521	11957	560	9	6893	2	Y	434	423	0	67
06	DLQ G-10	7536	-0-	7536	19493	61	1	6953	2	Y	430	418	0	79
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19493	233	9			Y	NO RPT			79
						477	9							
						473	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
02	4060 X	2258	-0-	-1802	-0-	144	1	1905	2	Y	190	152	0	115
03	2883 X	2003	-0-	-880	-0-	209	9	1909	2	Y	51	161	0	5
04	DLQ G-10	5618	-0-	5618	5618	38	1	5186	2	Y	324	239	0	90
05	DLQ G-10	7353	-0-	7353	12971	56	9	6601	2	Y	552	629	0	13
06	DLQ G-10	1077	-0-	1077	14048	76	1	928	2	Y	122	122	0	13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14048	145	1			Y	NO RPT			13
						607	9							
						15	1							
						134	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
02	4564 X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-			-0-
03	5053 X	74	-0-	-4979	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	12	-0-	12	26	12	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676														
02	0 Z	4272	-0-	4272	4272	194	1	3981	2	N	69	52	0	17
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	4272	21	4	76	9	N	-0-			17
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	4272					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	4272					N	-0-			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076														
02	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	362	1	7426	2	Y	92	115	0	42
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	40	4	101	9	Y	41			83
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2899	2	Y				
05	DLQ G-10	16759	-0-	16759	16759	17	4	45	9	Y	-0-			83
06	DLQ G-10	12986	-0-	12986	29745	704	1	15554	2	Y	414	265	0	232
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29745	46	4	455	9	Y	216	224	0	224
						609	1	12118	2	Y				
						21	4	238	9	Y	NO RPT			224

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018				TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018				TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004						
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	294	320	0			106
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	98					204
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	DLQ G-10	3201	-0-	3201	3201	128 8 4	2830 2 235 9	Y	214	156	0					262
06	DLQ G-10	5342	-0-	5342	8543	237 8 4	4717 2 380 9	Y	345	291	0					316
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8543				Y	NO RPT						316
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018				TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105						
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	207 11 4	1893 2 355 9	Y	323	421	0					145
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	2 1 4 9	17 2	Y	4							149
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						149
05	DLQ G-10	13202	-0-	13202	13202	547 36 4	12100 2 519 9	Y	472	345	0					276
06	DLQ G-10	56	-0-	56	13258	2 1 12 9	42 2	Y	11	159	0					128
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13258				Y	NO RPT						128
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302						
02	5768 X	5157	-0-	-611	-0-	228 25 4	4680 2 224 9	Y	204	224	0					92
03	6386 X	1751	-0-	-4635	-0-	75 9 4	1588 2 79 9	Y	72							164
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						164
05	DLQ G-10	10635	-0-	10635	10635	447 29 4	9876 2 283 9	Y	257	210	0					211
06	DLQ G-10	4908	-0-	4908	15543	231 8 4	4592 2 77 9	Y	70	142	0					139
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15543				Y	NO RPT						139
COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982						
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	103 11 4	2115 2 118 9	Y	107	118	0					48
03	2356 X	850	-0-	-1506	-0-	36 5 4	764 2 45 9	Y	41							89
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						89
05	DLQ G-10	3424	-0-	3424	3424	136 9 4	3012 2 267 9	Y	243	137	0					195
06	DLQ G-10	1955	-0-	1955	5379	84 3 4	1675 2 193 9	Y	175	197	0					173
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5379				Y	NO RPT						173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6860 X	5972	-0-	-888	-0-	265 1	5451 2	Y	206	225	0		93
03	7595 X	2009	-0-	-5586	-0-	29 4	227 9	Y	74				167
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	1831 2	Y	-0-				167
05	DLQ G-10	11829	-0-	11829	11829	11 4	81 9	Y	390	294	0		263
06	DLQ G-10	7965	-0-	7965	19794	32 4	429 9	Y	264	263	0		264
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19794	367 1	7295 2	Y	NO RPT				264
						13 4	290 9						
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520													
02	0 Z	5659	-0-	5659	5659	259 1	5318 2	Y	48	33	0		15
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	5659	29 4	53 9	Y	16				31
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	5659			Y	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	5659			Y	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615													
02	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	408 1	5409 2	Y	213	94	0		138
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	234 9	4976 2	Y	197	312	0		23
04	DLQ G-10	3841	-0-	3841	3841	100 1	3609 2	Y	163	140	0		46
05	DLQ G-10	6920	-0-	6920	10761	217 9	6372 2	Y	371	367	0		50
06	DLQ G-10	5814	-0-	5814	16575	53 1	5421 2	Y	279	288	0		41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16575	179 9		Y	NO RPT				41
						140 1							
						408 9							
						86 1							
						307 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319													
02	6860 X	2222	-0-	-4638	-0-	146 1	1931 2	Y	132	14	0		143
03	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	145 9	8786 2	Y	166	299	0		10
04	DLQ G-10	3689	-0-	3689	3689	176 1	3577 2	Y	54	59	0		5
05	DLQ G-10	11052	-0-	11052	14741	183 9	10783 2	Y	29	34	0		-0-
06	DLQ G-10	5111	-0-	5111	19852	53 1	4931 2	Y	93	85	0		8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19852	59 9		Y	NO RPT				8
						237 1							
						32 9							
						78 1							
						102 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		6664 X	333	-0-	-6331	-0-	23 1	310 2	Y	-0-	13 0			10
03		5208 X	663	-0-	-4545	-0-	13 1	650 2	Y	-0-	10 0			-0-
04	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	1366	20 1	1343 2	Y	3	3 0			-0-
							3 9							
05	DLQ	G-10	4025	-0-	4025	5391	85 1	3883 2	Y	52	24 0			28
							57 9							
06	DLQ	G-10	15956	-0-	15956	21347	243 1	15360 2	Y	321	304 0			45
							353 9							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21347			Y	NO RPT				45
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247														
02		4704 X	4441	-0-	-263	-0-	308 1	4079 2	Y	49	16 0			39
							54 9							
03		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	102 1	5106 2	Y	70	104 0			5
							77 9							
04	DLQ	G-10	2949	-0-	2949	2949	42 1	2862 2	Y	41	37 0			9
							45 9							
05	DLQ	G-10	7662	-0-	7662	10611	163 1	7413 2	Y	78	78 0			9
							86 9							
06	DLQ	G-10	5080	-0-	5080	15691	78 1	4951 2	Y	46	46 0			9
							51 9							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15691			Y	NO RPT				9
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746														
02		4956 X	24	-0-	-4932	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	5 0			4
03		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	131 1	6514 2	Y	281	282 0			3
							309 9							
04	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	1030	15 1	989 2	Y	24	15 0			12
							26 9							
05	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	2264	26 1	1199 2	Y	8	19 0			1
							9 9							
06	DLQ	G-10	4375	-0-	4375	6639	65 1	4115 2	Y	177	100 0			78
							195 9							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6639			Y	NO RPT				78
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936														
02		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	275 1	3647 2	Y	-0-	1 0			1
03		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	51 1	2553 2	Y	11	12 0			-0-
							12 9							
04	DLQ	G-10	2045	-0-	2045	2045	30 1	2015 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	2050	5 2		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	3417	21 1	1346 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3417			Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	5683	-0-	5683	5683	78 1	5289 2	Y	287	264 0			23
							316 9							
05	14B2	EXT	1572	-0-	1572	7255	32 1	1462 2	Y	71	83 0			11
							78 9							
06	14B2	EXT	6242	-0-	6242	13497	90 1	5678 2	Y	431	370 0			72
							474 9							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13497			Y	NO RPT				72

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																		
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	1053	-0-	-0-	-2979	-0-		71 47	1 9	935	2	Y	43	37 0				28
03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-		69 11	1 9	3453	2	Y	10	35 0				3
04	DLQ G-10	1757	-0-	-0-	1757	1757		25 4	1 9	1728	2	Y	4	7 0				-0
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1757						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1696	-0-	-0-	1696	3453		24 180	1 9	1492	2	Y	164	72 0				92
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3453						Y	NO RPT					92
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	6 0				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	5909	-0-	-0-	5909	5909		77 581	1 9	5251	2	Y	528	470 0				58
05	14B2 EXT	5647	-0-	-0-	5647	11556		108 615	1 9	4924	2	Y	559	362 0				255
06	14B2 EXT	12944	-0-	-0-	12944	24500		178 1506	1 9	11260	2	Y	1369	1426 0				198
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24500						Y	NO RPT					198
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760																		
02	12460 X	8889	-0-	-0-	-3571	-0-		397 44	1 4	8143 305	2 9	Y	277	317 0				128
03	10726 X	3198	-0-	-0-	-7528	-0-		138 17	1 4	2922 121	2 9	Y	110					238
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					238
05	DLQ G-10	13538	-0-	-0-	13538	13538		564 37	1 4	12464 473	2 9	Y	430	334 0				334
06	DLQ G-10	12918	-0-	-0-	12918	26456		595 21	1 4	11831 471	2 9	Y	428	368 0				394
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26456						Y	NO RPT					394
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075																		
02	9044 X	8279	-0-	-0-	-765	-0-		367 41	1 4	7526 345	2 9	Y	314	337 0				142
03	10013 X	2810	-0-	-0-	-7203	-0-		120 15	1 4	2557 118	2 9	Y	107					249
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					249
05	DLQ G-10	16388	-0-	-0-	16388	16388		682 45	1 4	15076 585	2 9	Y	532	378 0				403
06	DLQ G-10	12039	-0-	-0-	12039	28427		551 19	1 4	10957 512	2 9	Y	465	431 0				437
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28427						Y	NO RPT					437

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9884 X	8724	-0-	-1160	-0-	382	1	7841	2	Y	417	440	0			183
03	10726 X	2990	-0-	-7736	-0-	42	4	459	9		154					337
04	DLQ G-10	750	-0-	750	750	126	1	2679	2	Y	26					363
05	DLQ G-10	18792	-0-	18792	19542	16	4	169	9		690	557	0			496
06	DLQ G-10	13271	-0-	13271	32813	25	1	693	2	Y	524	502	0			518
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32813	3	4	29	9	Y	NO RPT					518
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072																
02	6552 X	495	-0-	-6057	-0-	35	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	6603 X	1946	-0-	-4657	-0-	38	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8719	-0-	8719	8719	127	1	8591	2	Y	1	1	0			-0-
05	DLQ G-10	13842	-0-	13842	22561	1	9				114	79	0			35
06	DLQ G-10	14324	-0-	14324	36885	294	1	13423	2	Y	137	149	0			23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36885	125	9	13952	2	Y	NO RPT					23
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599																
02	5488 X	4716	-0-	-772	-0-	331	1	4384	2	Y	1					1
03	3875 X	3321	-0-	-554	-0-	1	9									
04	DLQ G-10	9968	-0-	9968	9968	65	1	3256	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	DLQ G-10	10720	-0-	10720	20688	145	1	9823	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	9130	-0-	9130	29818	228	1	10407	2	Y	77	55	0			22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29818	85	9	8932	2	Y	52	67	0			7
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6	9									
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	78	9	8934	2	Y	90	84	0			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29831	196	1	12468	2	Y	30	37	0			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6	9									
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	78	9	8934	2	Y	90	84	0			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29831	196	1	12468	2	Y	30	37	0			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6	9									
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	78	9	8934	2	Y	90	84	0			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29831	196	1	12468	2	Y	30	37	0			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6	9									
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	78	9	8934	2	Y	90	84	0			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29831	196	1	12468	2	Y	30	37	0			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6	9									
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	78	9	8934	2	Y	90	84	0			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29831	196	1	12468	2	Y	30	37	0			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6	9									
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	78	9	8934	2	Y	90	84	0			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29831	196	1	12468	2	Y	30	37	0			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6	9									
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	78	9	8934	2	Y	90	84	0			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29831	196	1	12468	2	Y	30	37	0			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6	9									
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	78	9	8934	2	Y	90	84	0			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29831	196	1	12468	2	Y	30	37	0			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6	9									
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	78	9	8934	2	Y	90	84	0			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29831	196	1	12468	2	Y	30	37	0			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6	9									
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	78	9	8934	2	Y	90	84	0			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29831	196	1	12468	2	Y	30	37	0			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6	9									
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	78	9	8934	2	Y	90	84	0			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29831	196	1	12468	2	Y	30	37	0			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6	9									
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	78	9	8934	2	Y	90	84	0			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29831	196	1	12468	2	Y	30	37	0			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
02	5908 X	5350	-0-	-558	-0-	375	1	4975	2	Y	-0-		-0-
03	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	159	1	7953	2	Y	1	0	-0-
						1							
04	DLQ G-10	5711	-0-	5711	5711	83	1	5627	2	Y	1	0	-0-
						1							
05	DLQ G-10	9499	-0-	9499	15210	202	1	9203	2	Y	85	81	4
						94							
06	DLQ G-10	13299	-0-	13299	28509	207	1	13064	2	Y	25	25	4
						28							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28509					Y	NO RPT		4
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511													
02	15820 X	1397	-0-	-14423	-0-	98	1	1299	2	Y	-0-	1	-0-
03	15872 X	4140	-0-	-11732	-0-	81	1	4059	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	12264	-0-	12264	12264	178	1	12086	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	16518	-0-	16518	28782	353	1	16088	2	Y	70	34	36
						77							
06	DLQ G-10	20326	-0-	20326	49108	308	1	19490	2	Y	480	463	53
						528							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49108					Y	NO RPT		53
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780													
02	24696 X	21527	-0-	-3169	-0-	967	1	19862	2	Y	537	587	238
						107		591					
03	27342 X	6881	-0-	-20461	-0-	299	1	6344	2	Y	183		421
						37		201					
04	DLQ G-10	2005	-0-	2005	2005	68	1	1876	2	Y	48		469
						8		53					
05	DLQ G-10	40750	-0-	40750	42755	1716	1	37945	2	Y	888	713	644
						112		977					
06	DLQ G-10	27075	-0-	27075	69830	1262	1	25086	2	Y	621	634	631
						44		683					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69830					Y	NO RPT		631
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796													
02	24668 X	21765	-0-	-2903	-0-	969	1	19887	2	Y	729	780	320
						107		802					
03	27311 X	7104	-0-	-20207	-0-	305	1	6471	2	Y	264		584
						38		290					
04	DLQ G-10	3039	-0-	3039	3039	104	1	2843	2	Y	73		657
						12		80					
05	DLQ G-10	41321	-0-	41321	44360	1728	1	38202	2	Y	1162	964	855
						113		1278					
06	DLQ G-10	27990	-0-	27990	72350	1290	1	25657	2	Y	907	866	896
						45		998					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	72350					Y	NO RPT		896

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	17024 X	14841	-0-	-2183	-0-	671 1	13782 2	Y	285	312	0			127
03	18848 X	4758	-0-	-14090	-0-	74 4	314 9	Y	111					238
04	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	207 1	4403 2	Y	31					269
05	DLQ G-10	28845	-0-	28845	31484	26 4	122 9	Y	525	420	0			374
06	DLQ G-10	20232	-0-	20232	51716	91 1	2503 2	Y	371	369	0			376
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51716	11 4	34 9	Y	NO RPT					376
						1220 1	26967 2							
						80 4	578 9							
						948 1	18843 2							
						33 4	408 9							
CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960														
02	34748 X	27248	-0-	-7500	-0-	1201 1	24663 2	Y	1137	1229	0			504
03	37634 X	8640	-0-	-28994	-0-	133 4	1251 9	Y	469					973
04	DLQ G-10	7096	-0-	7096	7096	363 1	7715 2	Y	106					1079
05	DLQ G-10	53905	-0-	53905	61001	46 4	516 9	Y	2471	1825	0			1725
06	DLQ G-10	36205	-0-	36205	97206	245 1	6706 2	Y	2094	1861	0			1958
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97206	28 4	117 9	Y	NO RPT					1958
						2209 1	48834 2							
						144 4	2718 9							
						1621 1	32225 2							
						56 4	2303 9							
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961														
02	37212 X	29107	-0-	-8105	-0-	1269 1	26047 2	Y	1501	1766	0			712
03	40393 X	9239	-0-	-31154	-0-	140 4	1651 9	Y	540					1252
04	DLQ G-10	7244	-0-	7244	7244	387 1	8210 2	Y	111					1363
05	DLQ G-10	50943	-0-	50943	58187	48 4	594 9	Y	2471	2055	0			1779
06	DLQ G-10	35459	-0-	35459	93646	250 1	6843 2	Y	1774	1758	0			1795
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93646	29 4	122 9	Y	NO RPT					1795
						2081 1	46008 2							
						136 4	2718 9							
						1602 1	31850 2							
						56 4	1951 9							
CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095														
02	36260 X	29768	-0-	-6492	-0-	1320 1	27106 2	Y	1087	1187	0			484
03	39711 X	9376	-0-	-30335	-0-	146 4	1196 9	Y	385					869
04	DLQ G-10	6996	-0-	6996	6996	400 1	8502 2	Y	90					959
05	DLQ G-10	48681	-0-	48681	55677	50 4	424 9	Y	1646	1394	0			1211
06	DLQ G-10	33858	-0-	33858	89535	242 1	6627 2	Y	1196	1192	0			1215
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	89535	28 4	99 9	Y	NO RPT					1215
						2023 1	44715 2							
						132 4	1811 9							
						1556 1	30932 2							
						54 4	1316 9							

PAGE: 1664

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
CARTWRIGHT				WELL #:	K 2H	RRCID	->	294992	COMPL.	DATE	10/25/2022	TOTAL	DEPTH	10736	PERF.10930	-	20895		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	31052	X	24294	-0-	-0-	-6758		-0-	1030	1	21153	2	Y	1815	1843	0			765
03	33356	X	7521	-0-	-0-	-25835		-0-	114	4	1997	9							
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	311	1	6613	2	Y	507					1272
05	DLQ	G-10	10053	-0-	-0-	10053		10053	39	4	558	9							888
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		10053	413	1	9121	2	Y	447	831	0			397
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10053	27	4	492	9	Y	-0-	491	0			397
STS F-BPX B (SA) F4						WELL #:	F 4H	RRCID	->	296064	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11393	-	22040
02	46788	X	39321	-0-	-0-	-7467		-0-	2560	1	33945	2	Y	2560	1559	0			2224
03	40995	X	40995	-0-	-0-	-0-		-0-	2816	9									
04	DLQ	G-10	21934	-0-	-0-	21934		21934	752	1	37512	2	Y	2483	4317	0			390
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		21934	2731	9									
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		21934	297	1	20128	2	Y	1372	1749	0			13
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		21934	1509	9			Y	-0-	13	0			-0-
STS F-BPX B (SA) F1						WELL #:	F 1H	RRCID	->	296106	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11221	PERF.11427	-	22565
02	62552	X	50305	-0-	-0-	-12247		-0-	3309	1	43868	2	Y	2844	1730	0			2476
03	52913	X	52913	-0-	-0-	-0-		-0-	3128	9									
04	DLQ	G-10	46740	-0-	-0-	46740		46740	976	1	48736	2	Y	2910	4959	0			427
05	DLQ	G-10	48062	-0-	-0-	48062		94802	3201	9									
06	DLQ	G-10	41281	-0-	-0-	41281		136083	640	1	44138	2	Y	2687	2706	0			355
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		136083	2956	9			Y	2171	2158	0			368
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #:	F 2H	RRCID	->	296107	COMPL.	DATE	02/19/2024	TOTAL	DEPTH	11289	PERF.12046	-	17065
02	19712	X	-0-	-0-	-0-	-19712		-0-					Y	-0-	9	0			6
03	10788	X	5	-0-	-0-	-10783		-0-	5	2			Y	-0-	6	0			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #:	F 3H	RRCID	->	296115	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11294	-	16290
02	20916	X	17342	-0-	-0-	-3574		-0-	1141	1	15125	2	Y	978	571	0			891
03	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-		-0-	1076	9									
04	DLQ	G-10	8429	-0-	-0-	8429		8429	340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
05	DLQ	G-10	352	-0-	-0-	352		8781	1774	9									
06	DLQ	G-10	128	-0-	-0-	128		8909	111	1	7561	2	Y	688	911	0			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8909	757	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #:	F 3H	RRCID	->	296115	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11294	-	16290
02	20916	X	17342	-0-	-0-	-3574		-0-	1141	1	15125	2	Y	978	571	0			891
03	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-		-0-	1076	9									
04	DLQ	G-10	8429	-0-	-0-	8429		8429	340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
05	DLQ	G-10	352	-0-	-0-	352		8781	1774	9									
06	DLQ	G-10	128	-0-	-0-	128		8909	111	1	7561	2	Y	688	911	0			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8909	757	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #:	F 3H	RRCID	->	296115	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11294	-	16290
02	20916	X	17342	-0-	-0-	-3574		-0-	1141	1	15125	2	Y	978	571	0			891
03	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-		-0-	1076	9									
04	DLQ	G-10	8429	-0-	-0-	8429		8429	340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
05	DLQ	G-10	352	-0-	-0-	352		8781	1774	9									
06	DLQ	G-10	128	-0-	-0-	128		8909	111	1	7561	2	Y	688	911	0			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8909	757	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #:	F 3H	RRCID	->	296115	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11294	-	16290
02	20916	X	17342	-0-	-0-	-3574		-0-	1141	1	15125	2	Y	978	571	0			891
03	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-		-0-	1076	9									
04	DLQ	G-10	8429	-0-	-0-	8429		8429	340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
05	DLQ	G-10	352	-0-	-0-	352		8781	1774	9									
06	DLQ	G-10	128	-0-	-0-	128		8909	111	1	7561	2	Y	688	911	0			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8909	757	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #:	F 3H	RRCID	->	296115	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11294	-	16290
02	20916	X	17342	-0-	-0-	-3574		-0-	1141	1	15125	2	Y	978	571	0			891
03	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-		-0-	1076	9									
04	DLQ	G-10	8429	-0-	-0-	8429		8429	340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
05	DLQ	G-10	352	-0-	-0-	352		8781	1774	9									
06	DLQ	G-10	128	-0-	-0-	128		8909	111	1	7561	2	Y	688	911	0			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8909	757	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #:	F 3H	RRCID	->	296115	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11294	-	16290
02	20916	X	17342	-0-	-0-	-3574		-0-	1141	1	15125	2	Y	978	571	0			891
03	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-		-0-	1076	9									
04	DLQ	G-10	8429	-0-	-0-	8429		8429	340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
05	DLQ	G-10	352	-0-	-0-	352		8781	1774	9									
06	DLQ	G-10	128	-0-	-0-	128		8909	111	1	7561	2	Y	688	911	0			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8909	757	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #:	F 3H	RRCID	->	296115	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11294	-	16290
02	20916	X	17342	-0-	-0-	-3574		-0-	1141	1	15125	2	Y	978	571	0			891
03	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-		-0-	1076	9									
04	DLQ	G-10	8429	-0-	-0-	8429		8429	340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
05	DLQ	G-10	352	-0-	-0-	352		8781	1774	9									
06	DLQ	G-10	128	-0-	-0-	128		8909	111	1	7561	2	Y	688	911	0			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8909	757	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #:	F 3H	RRCID	->	296115	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11294	-	16290
02	20916	X	17342	-0-	-0-	-3574		-0-	1141	1	15125	2	Y	978	571	0			891
03	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-		-0-	1076	9									
04	DLQ	G-10	8429	-0-	-0-	8429		8429	340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
05	DLQ	G-10	352	-0-	-0-	352		8781	1774	9									
06	DLQ	G-10	128	-0-	-0-	128		8909	111	1	7561	2	Y	688	911	0			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8909	757	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #:	F 3H	RRCID	->	296115	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11294	-	16290
02	20916	X	17342	-0-	-0-	-3574		-0-	1141	1	15125	2	Y	978	571	0			891
03	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-		-0-	1076	9									
04	DLQ	G-10	8429	-0-	-0-	8429		8429	340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
05	DLQ	G-10	352	-0-	-0-	352		8781	1774	9									
06	DLQ	G-10	128	-0-	-0-	128		8909	111	1	7561	2	Y	688	911	0			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8909	757	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #:	F 3H	RRCID	->	296115	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11294	-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	84784 X	73660	-0-	-11124	-0-	5067	1	67181	2	Y	1284	791	0	1117
						1412	9							
03	69285 X	68222	-0-	-1063	-0-	1315	1	65612	2	Y	1177	2098	0	196
						1295	9							
04	DLQ G-10	34503	-0-	34503	34503	491	1	33330	2	Y	620	810	0	6
						682	9							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34503					Y	-0-	6	0	-0-
06	DLQ G-10	12780	-0-	12780	47283	168	1	10600	2	Y	1829	1569	0	260
						2012	9							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47283					Y	NO RPT			260
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458														
02	49476 X	36746	-0-	-12730	-0-	2435	1	32279	2	Y	1847	1271	0	1695
						2032	9							
03	37696 X	36331	-0-	-1365	-0-	678	1	33819	2	Y	1667	3108	0	254
						1834	9							
04	DLQ G-10	31727	-0-	31727	31727	437	1	29684	2	Y	1460	1517	0	197
						1606	9							
05	DLQ G-10	30039	-0-	30039	61766	612	1	27903	2	Y	1385	1398	0	184
						1524	9							
06	DLQ G-10	26457	-0-	26457	88223	393	1	24835	2	Y	1117	1127	0	174
						1229	9							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88223					Y	NO RPT			174
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477														
02	53620 X	43260	-0-	-10360	-0-	2748	1	36427	2	N	3714	2464	0	3308
						4085	9							
03	50809 X	41828	-0-	-8981	-0-	754	1	37625	2	N	3135	5954	0	489
						3449	9							
04	70230 X	36035	-0-	-34195	-0-	478	1	32418	2	N	2854	2956	0	387
						3139	9							
05	72571 X	33570	-0-	-39001	-0-	656	1	29922	2	N	2720	2747	0	360
						2992	9							
06	55740 X	29155	-0-	-26585	-0-	415	1	26237	2	N	2275	2275	0	360
						2503	9							
07	47895 X	NO RPT	-0-	-47895	-0-					N	NO RPT			360
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622														
02	41413 X	41413	-0-	-0-	-0-	2747	1	36419	2	Y	2043	1335	0	1805
						2247	9							
03	41385 X	39111	-0-	-2274	-0-	732	1	36528	2	Y	1683	3216	0	272
						1851	9							
04	DLQ G-10	35078	-0-	35078	35078	484	1	32874	2	Y	1564	1626	0	210
						1720	9							
05	DLQ G-10	32838	-0-	32838	67916	670	1	30544	2	Y	1476	1490	0	196
						1624	9							
06	96732 X	28816	-0-	-67916	-0-	428	1	27067	2	Y	1201	1209	0	188
						1321	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	81928 X	56194	-0-	-25734	-0-	3743	1	49626	2	Y	2568	1408	0	2074
						2825	9							
03	57753 X	55685	-0-	-2068	-0-	1048	1	52307	2	Y	2118	3861	0	331
						2330	9							
04	DLQ G-10	48623	-0-	48623	48623	675	1	45834	2	Y	1922	1998	0	255
						2114	9							
05	DLQ G-10	45891	-0-	45891	94514	941	1	42903	2	Y	1861	1871	0	245
						2047	9							
06	DLQ G-10	39947	-0-	39947	134461	596	1	37636	2	Y	1559	1555	0	249
						1715	9							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	134461					Y	NO RPT			249
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11225 - 22276														
02	SHUT IN	6259	-0-	6259	6259	289	1	5390	2	N	527			527
						580	9							
03	SHUT IN	279323	-0-	279323	285582	5221	1	260588	2	N	12285	10508	0	2304
						13514	9							
*04	728540 X	442958	-0-	-285582	-0-	6162	1	418138	2	N	16962	16915	0	2351
						18658	9							
*05	497700 X	497700	-0-	-0-	-0-	10289	1	468963	2	N	16771	16945	0	2177
						18448	9							
*06	492883 X	492883	-0-	-0-	-0-	7455	1	471089	2	N	13035	13137	0	2075
						14339	9							
*07	133145 X	NO RPT	-0-	-133145	-0-					N	NO RPT			2075
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404														
02	SHUT IN	7679	-0-	7679	7679	378	1	7056	2	N	223			223
						245	9							
03	SHUT IN	306304	-0-	306304	313983	5842	1	291389	2	N	8248	6822	0	1649
						9073	9							
04	737865 X	423882	-0-	-313983	-0-	5963	1	404392	2	N	12297	12269	0	1677
						13527	9							
05	441366 X	441366	-0-	-0-	-0-	9206	1	419559	2	N	11455	11674	0	1458
						12601	9							
06	404366 X	404366	-0-	-0-	-0-	6156	1	389032	2	N	8344	8562	0	1240
						9178	9							
07	221650 X	NO RPT	-0-	-221650	-0-					N	NO RPT			1240
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 17601														
02	SHUT IN	288	-0-	288	288	15	1	273	2	N	-0-			-0-
						2311	1	115349	2	N	19431	15611	0	3820
03	SHUT IN	139034	-0-	139034	139322	21374	9							
						2213	1	150164	2	N	25482	25964	0	3338
04	319729 X	180407	-0-	-139322	-0-	28030	9							
						2959	1	134872	2	N	21809	22394	0	2753
						23990	9							
06	135158 X	135158	-0-	-0-	-0-	1817	1	114806	2	N	16850	17040	0	2563
						18535	9							
07	53103 X	NO RPT	-0-	-53103	-0-					N	NO RPT			2563

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//		884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		A101H		RRCID ->		298713		COMPL. DATE		03/02/2025		TOTAL DEPTH		10937		PERF.11250 - 17951	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
02	SHUT IN	89	-0-	89	89		4	1	79	2	N	5			5						
							6	9													
03	SHUT IN	121751	-0-	121751	121840		1998	1	99708	2	N	18223	14700	0	3528						
							20045	9													
04	271246 X	149406	-0-	-121840	-0-		1818	1	123357	2	N	22028	22748	0	2808						
							24231	9													
05	131526 X	131526	-0-	-0-	-0-		2386	1	108756	2	N	18531	19004	0	2335						
							20384	9													
06	119964 X	119964	-0-	-0-	-0-		1606	1	101503	2	N	15323	15281	0	2377						
							16855	9													
07	53103 X	NO RPT	-0-	-53103	-0-						N	NO RPT			2377						
COOKE RANCH				WELL #:		D 4H		RRCID ->		299262		COMPL. DATE		03/01/2025		TOTAL DEPTH		10996		PERF. N/A	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
COOKE RANCH				WELL #:		D 5H		RRCID ->		299263		COMPL. DATE		03/25/2025		TOTAL DEPTH		10945		PERF. N/A	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
MAXIM C				WELL #:		3H		RRCID ->		299450		COMPL. DATE		04/12/2025		TOTAL DEPTH		9923		PERF. N/A	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
MAXIM B				WELL #:		2H		RRCID ->		299487		COMPL. DATE		04/22/2025		TOTAL DEPTH		9902		PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
MAXIM A				WELL #:		1H		RRCID ->		299519		COMPL. DATE		04/22/2025		TOTAL DEPTH		9891		PERF. N/A	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
XTO ENERGY INC.				945936																	
BURKS RANCH				WELL #:		2H		RRCID ->		259883		COMPL. DATE		01/14/2011		TOTAL DEPTH		11762		PERF.12000 - 16750	
02	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-		867	1	6182	2	N	-0-			19						
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-		990	1	6990	2	N	-0-			19						
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-		958	1	4724	2	N	-0-			19						
05	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-		990	1	984	2	N	-0-			19						
06	51 X	51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-			19						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	766 1	3457 2	Y		1		3
03	4650 X	3547	-0-	-1103	-0-	830 1	2717 2	Y		-0-		3
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	931 1	3363 2	Y		-0-		3
05	4681 X	4060	-0-	-621	-0-	836 1	3220 2	Y		4		7
06	4530 X	2961	-0-	-1569	-0-	440 1	2521 2	Y		-0-		7
07	4681 X	3645	-0-	-1036	-0-	469 1	3173 2	Y		3		10
						3 9						
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950												
02	3108 X	2279	-0-	-829	-0-	413 1	1866 2	Y		-0-		1
03	3658 X	2518	-0-	-1140	-0-	589 1	1929 2	Y		-0-		1
04	3840 X	2990	-0-	-850	-0-	648 1	2342 2	Y		-0-		1
05	3968 X	2664	-0-	-1304	-0-	549 1	2114 2	Y		1		2
06	3840 X	1940	-0-	-1900	-0-	288 1	1652 2	Y		-0-		2
07	3100 X	2216	-0-	-884	-0-	285 1	1930 2	Y		1		3
						1 9						
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600												
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	720 1	3251 2	Y		1		2
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	763 1	2498 2	Y		-0-		2
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	791 1	2859 2	Y		-0-		2
05	3720 X	2755	-0-	-965	-0-	567 1	2186 2	Y		2		4
06	3600 X	1513	-0-	-2087	-0-	225 1	1288 2	Y		-0-		4
07	3720 X	3226	-0-	-494	-0-	415 1	2809 2	Y		2		6
						2 9						
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400												
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	381 1	1718 2	Y		15		29
03	1333 N	1104	-0-	-229	-0-	258 1	846 2	Y		-0-		29
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	428 1	1545 2	Y		-0-		29
05	3100 N	3144	-0-	44	44	641 1	2470 2	Y		30		59
06	3000 N	5490	-0-	2490	2534	815 1	4672 2	Y		3		62
07	3100 N	6840	-0-	3740	6274	878 1	5937 2	Y		23		85
						25 9						
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		19
03	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	249 1	895 2	N		-0-		19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		19
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	78 1	450 2	N		-0-		19
06	804 X	804	-0-	-0-	-0-	155 1	649 2	N		-0-		19
07	873 X	873	-0-	-0-	-0-	205 1	668 2	N		-0-		19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	4947	1	17657	2	N	-0-			-0-
03	23828 X	23828	-0-	-0-	-0-	5051	1	18777	2	N	-0-			-0-
04	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5251	1	598	2	N	-0-			-0-
05	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	5214	1	30243	2	N	-0-			-0-
06	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	4926	1	20594	2	N	-0-			-0-
07	22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	5136	1	17435	2	N	-0-			-0-
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939														
02	43624 X	41297	-0-	-2327	-0-	244	1	41053	2	Y	-0-			-0-
03	47988 X	43409	-0-	-4579	-0-	247	1	43162	2	Y	-0-			-0-
04	46440 X	25565	-0-	-20875	-0-	83	1	25482	2	Y	-0-			-0-
05	50547 X	50547	-0-	-0-	-0-	7	1	50540	2	Y	-0-			-0-
06	44250 X	38387	-0-	-5863	-0-	38387	2			Y	-0-			-0-
07	45725 X	36618	-0-	-9107	-0-	36618	2			Y	-0-			-0-
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432														
02	46480 X	43985	-0-	-2495	-0-	260	1	43725	2	Y	-0-			-0-
03	51832 X	47860	-0-	-3972	-0-	272	1	47588	2	Y	-0-			-0-
04	50160 X	37206	-0-	-12954	-0-	121	1	37085	2	Y	-0-			-0-
05	51832 X	50722	-0-	-1110	-0-	7	1	50715	2	Y	-0-			-0-
06	48600 X	41698	-0-	-6902	-0-	41698	2			Y	-0-			-0-
07	48701 X	42950	-0-	-5751	-0-	42950	2			Y	-0-			-0-
BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908														
02	39200 X	35876	-0-	-3324	-0-	212	1	35664	2	Y	-0-			-0-
03	43400 X	35460	-0-	-7940	-0-	202	1	35258	2	Y	-0-			-0-
04	38310 X	26239	-0-	-12071	-0-	86	1	26153	2	Y	-0-			-0-
05	43034 X	43034	-0-	-0-	-0-	6	1	43028	2	Y	-0-			-0-
06	38430 X	29159	-0-	-9271	-0-	29159	2			Y	-0-			-0-
07	39711 X	32120	-0-	-7591	-0-	32120	2			Y	-0-			-0-
BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364														
02	26516 X	-0-	-0-	-26516	-0-					Y	-0-			-0-
03	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	-0-			-0-
04	38670 X	-0-	-0-	-38670	-0-					Y	-0-			-0-
05	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	3	1	20547	2	Y	-0-			-0-
06	65303 X	65303	-0-	-0-	-0-	65303	2			Y	-0-			-0-
07	40424 X	40424	-0-	-0-	-0-	40424	2			Y	-0-			-0-
BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168														
02	17584 X	17169	-0-	-415	-0-	101	1	17068	2	Y	-0-			-0-
03	19871 X	18687	-0-	-1184	-0-	106	1	18581	2	Y	-0-			-0-
04	19230 X	14218	-0-	-5012	-0-	46	1	14172	2	Y	-0-			-0-
05	19871 X	19673	-0-	-198	-0-	3	1	19670	2	Y	-0-			-0-
06	18870 X	16547	-0-	-2323	-0-	16547	2			Y	-0-			-0-
07	19003 X	17148	-0-	-1855	-0-	17148	2			Y	-0-			-0-
BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552														
02	30212 X	21956	-0-	-8256	-0-	130	1	21826	2	Y	-0-			-0-
03	30721 X	22739	-0-	-7982	-0-	129	1	22610	2	Y	-0-			-0-
04	26970 X	17789	-0-	-9181	-0-	58	1	17731	2	Y	-0-			-0-
05	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	4	1	26965	2	Y	-0-			-0-
06	23520 X	19866	-0-	-3654	-0-	19866	2			Y	-0-			-0-
07	25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	25154	2			Y	-0-			-0-

HENRY DOME (EDWARDS)			40520 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.			141149							
HENRY, J. B.			WELL #:	1H	RRCID -> 074935	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 11173	PERF. 10115	- 11173	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HERRADURA (1ST YEGUA)			40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BOOMERANG OIL & GAS LLC			082590							
HERRADURA RANCH			WELL #:	1	RRCID -> 154999	COMPL. DATE 04/10/1995	TOTAL DEPTH 1050	PERF. 898	- 907	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HERRADURA RANCH "A"			WELL #:	4A	RRCID -> 160067	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 876	- 888	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HERRADURA RANCH			WELL #:	7	RRCID -> 234729	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 980	PERF. 922	- 930	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
GGG OIL COMPANY, LTD.			302568							
HERRADURA RANCH			WELL #:	9	RRCID -> 235213	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 926	PERF. 852	- 862	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HERRADURA RANCH			WELL #:	10	RRCID -> 253225	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 959	PERF. 880	- 886	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT			41379 001 511280		ASSOCIATED		STORAGE					CNTY: BASTROP							
WELL #:			2H		RRCID -> 141013		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH		3165 PERF. 2366		- 2722						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 141014		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 2334		- 2558				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:		11H		RRCID -> 145270		COMPL. DATE 03/29/1933		TOTAL DEPTH		2568 PERF. 2303		- 2564				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG UNIT			WELL #:		5H		RRCID -> 145685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 2513		- 2579		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:		7H		RRCID -> 145695		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2582		- 2603				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:		8H		RRCID -> 145702		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2753		- 2820				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:		9H		RRCID -> 145808		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH		3310 PERF. 2636		- 2678				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP														
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280														
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	323	1	170
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160			330
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			351
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369			720
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	345	1	461
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	378	1	296
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY											CNTY: BASTROP							
HILBIG OIL UNIT NO. 1																		
//CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE																		
//CONT.// 511280																		
WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707							
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A							
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627							
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A							
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670							
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600							
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HILBIG			//CONT.//			41379 001	ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			//CONT.//			511280													
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:			17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:			6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2460	-	2568			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:			27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A					
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:			17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOG & FROG (ANACACHO)						41948 003	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
RHD HOLDINGS, L.L.C.						704799													
WILKERSON			WELL #:			1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1350	-	1364			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMAN RANCH, N (PENN)						42298 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
LOLOCAV, LLC						506080													
EPPS			WELL #:			2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	4480	-	5198			
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1				N	-0-					-0-	
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1				N	-0-					-0-	
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1				N	-0-					-0-	
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1				N	-0-					-0-	
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-	
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMAN RANCH, N (PENN) LOLOCAV, LLC EPPS										CNTY: EDWARDS									
//CONT.// 42298 500 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED CAPACITY COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-			
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			-0-			
04		150 N	60	-0-	-90	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-			
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
EPPS										WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424									
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			43			
03		837 N	390	-0-	-447	-0-	-0-	390	1			N	-0-			43			
04		750 N	440	-0-	-310	-0-	-0-	440	1			N	-0-			43			
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	1			N	-0-			43			
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-			43			
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT			43			
PATNO OIL & GAS COMPANY EPPS										643327 WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43			
UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.										875310 WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028									
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-			
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-			
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-			
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-			-0-			
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			-0-			
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-			
EPPS, H. C.										WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A									
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-			
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-			
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-			
05		11 N	8	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-			
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-			
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-			
HOLMAN, W. T. O.										WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A									
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			-0-			
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-			-0-			
04		180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-			
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-			
*06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-			-0-			
07		186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-			

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH 6350	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	6 1	37 3	Y	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	Y	-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	5 1	36 3	Y	-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	5 1	36 3	Y	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	Y	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3	Y	-0-
MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250	
								PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 6870	
								PERF. N/A	
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	143 1	465 3	Y	-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	111 1	420 3	Y	-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	135 1	435 3	Y	-0-
05	682 N	478	-0-	-204	-0-	113 1	365 3	Y	-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	83 1	292 3	Y	-0-
07	589 N	438	-0-	-151	-0-	102 1	336 3	Y	-0-
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196	
								PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 7059	
								PERF. N/A	
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	102 1	330 3	Y	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	79 1	300 3	Y	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	102 1	328 3	Y	-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	113 1	364 3	Y	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	100 1	348 3	Y	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	117 1	384 3	Y	-0-
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780	
								PERF. N/A	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378	
								PERF. N/A	
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	13 1	87 3	Y	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17 1	129 3	Y	-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	13 1	85 3	Y	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	16 1	102 3	Y	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20 1	135 3	Y	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	12 1	78 3	Y	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				//CONT.// 875310									
EPPS, H. C.				WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-		-0-
MORRISS 84				WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6246 - 6249	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CAUTHORN -85-				WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6234 - 6337	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MORRISS 84				WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260 - 6270	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CAUTHORN "85"				WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6212 - 6224	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	5	1	16	3	Y	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-		-0-
CAUTHORN "86"				WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 4858 - 4910	
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	123	1	399	3	Y	-0-		15
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	104	1	394	3	Y	-0-		15
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	123	1	395	3	Y	-0-		15
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	134	1	433	3	Y	-0-	7 1	8
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	129	1	450	3	Y	-0-		8
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	125	1	413	3	Y	-0-		8

HOPKINS (ELLEN)			42554 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 199883	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 6766	- 11694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 20	RRCID -> 214324	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 7208	PERF. 6718	- 6826
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOSTETTER (FB-A)			42803 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
RUCKMAN			WELL #: 1	RRCID -> 209205	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 16050	PERF.13044	- 13160
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)			42803 346	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824					
H.E. GOUGER FEE			WELL #: 9	RRCID -> 272971	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6094	- 6102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)			42803 353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 195946	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF.16120	- 16166
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 203414	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 16500	PERF.16270	- 16330
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)				//CONT.//	42803 353	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				//CONT.//	153474															
RUCKMAN				WELL #:	9	RRCID -> 209854		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16305		PERF.16026 - 16058								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HOSTETTER (WILCOX A)					42803 415	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824															
HOSTETTER, A. M.				WELL #:	7	RRCID -> 146657		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8435 - 8644								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SELF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167875		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8718 - 8863								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						129	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						129	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						129	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						129	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						129	
07	14B2	EXT	572	-0-	572	572	572	125	1	447	2	Y	-0-						129	
PENN, STELLA				WELL #:	8	RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8276 - 8284								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HOSTETTER (WILCOX 9400)					42803 477	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824															
D. H. PRICE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167678		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 11127		PERF. 9312 - 9322								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
COLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9368 - 9388								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	

HOSTETTER (WILCOX 9400)		//CONT.//		42803 477	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 240117		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8732 - 8857	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
HOSTETTER (WILCOX 9,700)				42803 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 229749		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 15260		PERF. 9820 - 9854	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOSTETTER (WILCOX 9,900)				42803 581	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824								
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #:		8	RRCID -> 156685		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9904 - 9932	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		5	RRCID -> 157469		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9858 - 9898	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
04	14B2	EXT	310	-0-	310	310	46 1	264 2	Y	-0-		19
05	14B2	EXT	607	-0-	607	917	133 1	474 2	Y	-0-		19
06	14B2	EXT	166	-0-	166	1083	50 1	116 2	Y	-0-		19
07	6149	X	5066	-0-	-1083	-0-	1110 1	3956 2	Y	-0-		19
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159100		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 13310		PERF. 9940 - 9974	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
04	14B2	EXT	5393	-0-	5393	5393	801 1	4592 2	N	-0-		107
05	14B2	EXT	4251	-0-	4251	9644	915 1	3251 2	N	77	170 1	14
							85 9					
06	14B2	EXT	302	-0-	302	9946	91 1	211 2	N	-0-		14
07	13272	X	3326	-0-	-9946	-0-	725 1	2583 2	N	16		30
							18 9					
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 160068		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 9918 - 9958	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474										
RUCKMAN				WELL #:	10	RRCID ->	208760	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (WILCOX 10,000)				42803 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM GAS UNIT				102824										
				WELL #:	1	RRCID ->	167676	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)				42803 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. MARTIN DEEP GAS UNIT				153474										
				WELL #:	1	RRCID ->	197621	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (WILCOX 10300)				42803 749	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
NORTH LAKE RESOURCES LLC SPICE GAS UNIT				100308										
				WELL #:	2	RRCID ->	130518	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SPICE GAS UNIT				102824										
				WELL #:	3	RRCID ->	130821	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	3640	-0-	3640	3640	541	1	3098	2	N	1			115
						1	9							
05	14B2 EXT	2949	-0-	2949	6589	648	1	2301	2	N	-0-			115
06	14B2 EXT	120	-0-	120	6709	36	1	84	2	N	-0-			115
07	7184 X	475	-0-	-6709	-0-	102	1	362	2	N	10			125
						11	9							
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	5	RRCID ->	151645	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)				//CONT.//	42803 749	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				//CONT.//	102824														
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	8	RRCID ->	153989	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL	DEPTH 10920	PERF.10642	- 10662						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PENN, STELLA				WELL #:	5	RRCID ->	154937	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL	DEPTH 10470	PERF.10306	- 10374						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

HOSTETTER (WILCOX 11000)					42803 752	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824														
PENN, STELLA				WELL #:	7	RRCID ->	169812	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL	DEPTH 14764	PERF.10963	- 11186						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

HOSTETTER (WILCOX 11100)					42803 754	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.					153474														
RUCKMAN				WELL #:	6	RRCID ->	209234	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL	DEPTH 13044	PERF.11396	- 11624						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	211606	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11575	- 11194						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HOSTETTER (WILCOX 12,700)					42803 760	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824														
YEAGER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	266224	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL	DEPTH 15775	PERF.13044	- 13056						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	47 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1		40 2	N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	1201 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			263 1		938 2	N	-0-					-0-	

HOSTETTER (WILCOX 14800)			42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARTIN			WELL #: 2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOSTETTER (WILCOX 15300)			42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824															
YEAGER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 206696		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	180	-0-	180	180	27	1	153	2	N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	46	-0-	46	226	10	1	36	2	N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	126	-0-	126	352	38	1	88	2	N	-0-						-0-	
07	771 X	419	-0-	-352	-0-	92	1	327	2	N	-0-						-0-	
YEAGER GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 210692		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
YEAGER GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 220744		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	116	1	269	2	N	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 191548		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 153474														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474																				
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 15194 - 15450																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)					42805 257	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, STELLA PENN					102824															
					WELL #: 6	RRCID -> 158075	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6240	-	6246									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

STELLA PENN					WELL #: 10	RRCID -> 272961	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6146	-	6162									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	

STELLA PENN					WELL #: 2	RRCID -> 280522	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 5948	-	5962									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HOSTETTER, N. (SLICK 8070)					42805 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PENN, STELLA					102824															
					WELL #: 8	RRCID -> 167677	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7964	-	7974									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1686

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)					42805	500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824																
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-					WELL #:	1	RRCID	->	067499	COMPL.	DATE	07/09/1976	TOTAL	DEPTH	9721	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48		
05		14B2 EXT	233	-0-	-0-	233	233		51	1	182	2	Y	-0-					48		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233						Y	-0-					48		
07		233 X	-0-	-0-	-233	-0-	-0-						Y	-0-					48		
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)					42805	508	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824																
RENSHAW UNIT					WELL #:	3	RRCID	->	146346	COMPL.	DATE	07/28/1993	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8974	-	8977		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
HUGH FITZSIMONS (OLMOS)					43305	333	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC					334912																
SAN PEDRO RANCH					WELL #:	1824	RRCID	->	243051	COMPL.	DATE	10/11/2008	TOTAL	DEPTH	2820	PERF.	2684	-	2691		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)					43305	666	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC					334912																
SAN PEDRO RANCH					WELL #:	1761	RRCID	->	241902	COMPL.	DATE	06/21/2008	TOTAL	DEPTH	4010	PERF.	3832	-	3868		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SM ENERGY COMPANY					788997																
SAN AMBROSIA A					WELL #:	2001H	RRCID	->	287650	COMPL.	DATE	04/16/2019	TOTAL	DEPTH	4164	PERF.	4459	-	10980		
02		16380 X	14708	-0-	-1672	-0-	729	1	13320	2	N	599	509	1					224		
03		18135 X	14246	-0-	-3889	-0-	659	9											225		
04		17550 X	14568	-0-	-2982	-0-	666	1	13021	2	N	508	507	1					274		
05		17143 X	15148	-0-	-1995	-0-	559	9											235		
06		16590 X	15511	-0-	-1079	-0-	661	1	13246	2	N	601	552	1					264		
07		16275 X	13808	-0-	-2467	-0-	661	9											189		
							712	1	13682	2	N	685	724	1							
							754	9													
							726	1	13972	2	N	739	710	1							
							813	9													
							653	1	12658	2	N	452	527	1							
							497	9													

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)				//CONT.//	43305 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE C				WELL #:	2002H	RRCID ->	297674	COMPL. DATE	01/11/2024	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 5386	-	9943					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	3248 X	2225	-0-		-1023			-0-	109 1	1948 2	Y			153	152 0				8
									168 9										
03	3534 X	2789	-0-		-745			-0-	122 1	2399 2	Y			244	236 0		1 1		15
									268 9										
04	3360 X	2624	-0-		-736			-0-	112 1	2241 2	Y			246	248 0				13
									271 9										
05	3441 X	3090	-0-		-351			-0-	140 1	2698 2	Y			229	225 0				17
									252 9										
06	2700 X	2517	-0-		-183			-0-	114 1	2185 2	Y			198	207 0				8
									218 9										
*07	2348 X	2348	-0-		-0-			-0-	106 1	2042 2	Y			182	179 0		1 1		10
									200 9										
IKE PRYOR (BRACERO)					44267 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.					546675														
PRYOR RANCH				WELL #:	2 T	RRCID ->	090281	COMPL. DATE	11/17/1979	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2676	-	2715					
02	28 N	21	-0-		-7			-0-	21 1		N		-0-						-0-
03	31 N	19	-0-		-12			-0-	19 1		N		-0-						-0-
04	30 N	19	-0-		-11			-0-	19 1		N		-0-						-0-
05	31 N	21	-0-		-10			-0-	21 1		N		-0-						-0-
06	30 N	20	-0-		-10			-0-	20 1		N		-0-						-0-
07	31 N	21	-0-		-10			-0-	21 1		N		-0-						-0-
IKE PRYOR (ESCONDIDO)					44267 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.					546675														
PRYOR RANCH				WELL #:	1A	RRCID ->	123543	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2352	-	2355					
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-			-0-			N		NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-			-0-			N		NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-			-0-			N		NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-			-0-			N		NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-			-0-			N		NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-			-0-			N		NO RPT						-0-
IKE PRYOR (OLMOS 2600)					44267 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.					546675														
PRYOR RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	123671	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2636	-	2642					
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-			-0-			N		NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-			-0-			N		NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-			-0-			N		NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-			-0-			N		NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-			-0-			N		NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-			-0-			N		NO RPT						-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK	
ATLAS OPERATING LLC															
SHOOK															
WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	952 N	492	-0-	-460	-0-	4	1	457	2	N	28	39	1		-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	31	9	1183	2	N	-0-				-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	11	1	2089	2	N	-0-				-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	21	1	1623	2	N	-0-				-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	18	1	1743	2	N	-0-				-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	24	1			N	NO RPT				-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC															
PALS RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632															
02	2156 N	816	-0-	-1340	-0-	32	2	597	3	Y	22				104
03	2263 N	734	-0-	-1529	-0-	163	4	697	3	Y	31				135
04	1080 N	696	-0-	-384	-0-	3	2	646	3	Y	20				155
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	34	9	70	9	Y	64				219
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	28	2	42	9	Y	38				257
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	22	9	609	3	Y	28	198	1		87
						549	4	31	9						
PALS RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955															
02	2492 X	2405	-0-	-87	-0-	2316	3	89	9	Y	81				146
03	2883 X	2661	-0-	-222	-0-	2577	3	84	9	Y	76	179	1		43
04	2790 X	2446	-0-	-344	-0-	2402	3	44	9	Y	40				83
05	2883 X	2861	-0-	-22	-0-	2795	3	66	9	Y	60				143
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3165	3	52	9	Y	47	137	1		53
07	2666 X	2386	-0-	-280	-0-	43	2	2260	3	Y	75				128
						83	9								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC															
FOGMT															
WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940															
02	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-				-0-
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-				-0-
04	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-				-0-
CAGE															
WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAGE															
WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MAVERICK						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
EL TORO RESOURCES LLC 250718															
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143															
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-				-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-				-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-				-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				-0-
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330															
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-				-0-
03	589 N	240	-0-	-349	-0-	240	3			N	-0-				-0-
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-				-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-				-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-				-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-
BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24															

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718											
COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9420 - 13341				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		196 N	6	-0-	-190	-0-	6 3				N	-0-			-0-
03		527 N	90	-0-	-437	-0-	90 3				N	-0-			-0-
04		390 N	255	-0-	-135	-0-	255 3				N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3				N	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3				N	-0-			-0-
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3				N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162											
ROBERT HINDÉS				WELL #:		1H	RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068		PERF.12300 - 16139		
02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	23 1	1138 3			N	148	269 1		160
							19 4	163 9							
03		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	19 1	1064 3			N	2			162
							9 4	2 9							
04		1260 N	797	-0-	-463	-0-	15 1	779 3			N	-0-			162
							3 4								
05		1488 N	1082	-0-	-406	-0-	16 1	962 3			N	83			245
							13 4	91 9							
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	12 1	1080 3			N	124			369
							16 4	136 9							
07		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	34 1	1103 3			N	27	146 1		250
							5 4	30 9							
MOONLIGHT				WELL #:		22H	RRCID -> 295912		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 12416		PERF.12764 - 23391		
02		20132 X	15203	-0-	-4929	-0-	95 1	14385 3			Y	650	653 0	3 8	13
							8 4	715 9							
03		22103 X	18368	-0-	-3735	-0-	113 1	17536 3			Y	647	645 0	3 8	12
							7 4	712 9							
04		21390 X	19239	-0-	-2151	-0-	108 1	18371 3			Y	684	686 0	3 8	7
							8 4	752 9							
05		20584 X	19365	-0-	-1219	-0-	82 1	18587 3			Y	624	615 0	3 8	13
							10 4	686 9							
06		18570 X	17716	-0-	-854	-0-	147 1	16921 3			Y	581	577 0	3 8	14
							9 4	639 9							
07		18321 X	16284	-0-	-2037	-0-	244 1	15437 3			Y	541	538 0	3 8	14
							8 4	595 9							
BURNS RANCH				WELL #:		1H	RRCID -> 299075		COMPL. DATE 07/26/2024		TOTAL DEPTH 11386		PERF. N/A		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915											
PENA CREEK III UNIT B				WELL #:		4H	RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9489		PERF.11171 - 17222		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915														
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	14	1	5274	2	N	25			170
03	6882 X	5207	-0-	-1675	-0-	28	9	5166	2	N	23			193
04	6660 X	4044	-0-	-2616	-0-	16	1	4	9	N	4	164	1	33
05	6882 X	3965	-0-	-2917	-0-	25	9	23	9	N	21	1	8	53
06	5700 X	3604	-0-	-2096	-0-	4040	2	13	9	N	12			65
07	5890 X	3520	-0-	-2370	-0-	3942	2	19	9	N	17			82
						3591	2							
						3501	2							
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176														
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170														
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			26
03	744 N	13	-0-	-731	-0-	13	2			N	-0-			26
04	390 N	40	-0-	-350	-0-	40	2			N	-0-			26
05	775 N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-			26
*06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			26
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			26
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004														
02	868 X	503	-0-	-365	-0-	34	1	449	2	Y	-0-	185	1	105
03	527 X	13	-0-	-514	-0-	20	4							
04	900 X	665	-0-	-235	-0-	4	2	9	9	Y	8			113
						44	1	598	2	Y	20			133
05	899 X	469	-0-	-430	-0-	1	4	22	9					
						33	1	364	2	Y	16			149
06	870 X	552	-0-	-318	-0-	54	4	18	9					
						41	1	492	2	Y	16			165
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	18	9	Y	NO RPT			165
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416														
02	5348 X	4524	-0-	-824	-0-	4524	2			Y	-0-			-0-
03	4278 X	1564	-0-	-2714	-0-	1564	2			Y	-0-			-0-
04	4140 X	1843	-0-	-2297	-0-	1843	2			Y	-0-			-0-
05	5022 X	1804	-0-	-3218	-0-	1804	2			Y	-0-			-0-
06	4860 X	2271	-0-	-2589	-0-	2271	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1796	-0-	1796	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
ALINE WILLIAMS UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		337 X	337	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	Y	18	5	0		133
							11 4	20 9						
03		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	187 1	3081 2	Y	58	89	0		102
							105 4	64 9						
04		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	169 1	2487 2	Y	102	166	0		38
							3 4	112 9						
05		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	170 1	2350 2	Y	47	29	0		56
							279 4	52 9						
06		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	189 1	2472 2	Y	82	85	0		53
							3 4	90 9						
07		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				53
ZCW														
WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516														
02		663 X	663	-0-	-0-	-0-	28 1	424 2	Y	177	164	0		182
							16 4	195 9						
03		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	202 1	3326 2	Y	232	318	0		96
							113 4	255 9						
04		3510 X	212	-0-	-3298	-0-	6 1	92 2	Y	104	82	0		118
							114 9							
05		3627 X	2386	-0-	-1241	-0-	131 1	1812 2	Y	207	227	0		98
							215 4	228 9						
06		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-				98
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				98
PT UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174														
02		392 X	106	-0-	-286	-0-	5 1	73 2	Y	23	35	0		30
							3 4	25 9						
03		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	77 1	1271 2	Y	44	61	0		13
							43 4	48 9						
04		1200 X	376	-0-	-824	-0-	20 1	292 2	Y	58	16	0		55
							64 9							
05		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-				55
06		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-				55
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				55
SYDRI OPERATING, LLC														
WILSON														
WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A														
02		1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-			Y	-0-				115
03		806 N	195	-0-	-611	-0-	76 1	119 3	Y	-0-				115
04		390 N	30	-0-	-360	-0-	10 1	20 3	Y	-0-				115
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	23 1	43 3	Y	-0-				115
06		180 N	24	-0-	-156	-0-	8 1	16 3	Y	-0-				115
07	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	44 1	86 3	Y	7	6	1		116
							8 9							
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY														
CRAWFORD RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490														
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-				24
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-				24
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-				24
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-				24
06		600 N	185	-0-	-415	-0-	185 3		Y	-0-				-0-
*07		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1010 3	35 9	Y	32	6	1	26 8	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) VALENCE OPERATING COMPANY MURRAY															//CONT.//		44510 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
															WELL #:		2H		RRCID -> 270510		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 12347		PERF.13003		- 18181			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	AMT	* CODE	* AMT	* DISPOSITIONS	AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02		1092 X	-0-	-0-	-0-	-1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			270 1	406 2	4	9	Y	-0-	8 1	79 1						-0-			
03		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			423 4	102 9			Y	93								14			
04		1080 X	-0-	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			110 1	108 2	1	2	Y	-0-	14 1	91 1						-0-			
05		563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			218 4	127 9			Y	115								24			
06		1170 X	562	-0-	-0-	-608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			177 1	79 2	1	2	Y	-0-	24 1							-0-			
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			306 4	109 1	206 4	4	9	Y	4	3 1						1			
VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK															884566		WELL #:		1		RRCID -> 260277		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11548		- 11728	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-			
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) WHEELER, JOHN D. WHEELER, MARY ANN															45095 500 914255		WELL #:		2		RRCID -> 142503		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6216		- 6816	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-			
JACK MANN (PENN) TEXAKOMA E & P, LLC CARPENTER															45327 500 844133		WELL #:		1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 5984		- 6020	
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-			1095 3			N	-0-									-0-			
03	310	N	-0-	-0-	-0-	-310	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67									67			
04	930	N	-0-	-0-	-0-	-930	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									67			
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-			1716 2			N	-0-									67			
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-			1735 2			N	-0-									67			
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-			1831 2			N	-0-									67			
JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH															45335 200 875310		WELL #:		1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 6150		- 6210	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-			

JACK RABBIT (HOLMAN)		//CONT.//		45335 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
CANYON RANCH		WELL #:		152E	RRCID ->	193136	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5829 -	6165	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #:		1134E	RRCID ->	199877	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 6150 -	6262	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
JACOB (850)		45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
COASTAL BEND OIL CO.		161530											
HORTON, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	000329	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	975	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)		45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
ABACO OPERATING, LLC		000894											
BAKER 1		WELL #:		1	RRCID ->	235732	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 10260 -	10325	
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	112	1	1895	3	N	35		342
						39	9						
03	2387 N	2230	-0-	-157	-0-	124	1	2073	3	N	30	178 1	194
						33	9						
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	120	1	2129	3	N	40		234
						44	9						
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	124	1	1826	3	N	28		262
						31	9						
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	120	1	1706	3	N	20		282
						22	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		282
JAKE HAMON (2650)		45501 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
ARNOLD WELL SERVICE		032970											
RHODES, D. W.		WELL #:		1	RRCID ->	000330	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2645 -	2650	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)			45502 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY			891175					
BAKER, MYLA			WELL #: 3	RRCID -> 000332	COMPL. DATE 02/15/1961	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 7705 - 7719	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
JENNINGS 300 (ANACACHO)			46220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459					
JENNINGS			WELL #: 1	RRCID -> 256494	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 1746	PERF. 1607 - 1615	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
JENNINGS			WELL #: 2	RRCID -> 266046	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1602 - 1612	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)			46944 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.			945936					
BURKS RANCH "B"			WELL #: 4R	RRCID -> 222570	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5258 - 5280	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)			46944 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.			848007					
BURKS RANCH "F"			WELL #: 11	RRCID -> 243069	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4882 - 4911	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
XTO ENERGY INC.			945936					
BURKS RANCH "E"			WELL #: 9	RRCID -> 232128	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5030 - 5036	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
SOCO ATX LLC		100095						
BURKS RANCH "D"		WELL #: 5W	RRCID -> 254818	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5456	- 5466	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936						
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9	RRCID -> 235695	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5385	- 5388	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JORDAN (NAVARRO B)		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM	
BETRO, INC.		068324						
COFFIELD M-11		WELL #: 1	RRCID -> 080444	COMPL. DATE 07/06/1978	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3332	- 3352	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC.		239000						
WOODS, G. T.		WELL #: 1	RRCID -> 069214	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH 3044	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOODS, G. T.		WELL #: 2	RRCID -> 069215	COMPL. DATE 10/26/1976	TOTAL DEPTH 3130	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907						
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #: 1	RRCID -> 080443	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 3515	PERF. 3042	- 3054	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MILAM			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144							
JORDAN		WELL #:		1	RRCID -> 066061	COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH	5678	PERF. 3042 - 3050	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
JORDAN		WELL #:		2	RRCID -> 066062	COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH	3123	PERF. N/A	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499							
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1	RRCID -> 068438	COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH	3118	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT	-0-
JOURDANTON				47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797							
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		3	RRCID -> 057982	COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7184 - 7200	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 109054	COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7276 - 7353	
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	Y	-0-	6
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	Y	-0-	6
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	Y	-0-	6
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	Y	-0-	2
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	Y	-0-	2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 113306	COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7328 - 7340	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOURDANTON														CNTY: ATASCOSA	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC															
SCHORSCH, HENRY															
WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3612 X	2425	-0-	-1187	-0-	1849	3	576	9	Y	524	460	1		161
03	3782 X	3301	-0-	-481	-0-	2553	3	748	9	Y	680	595	1		246
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	2910	3	439	9	Y	399	523	1		122
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2358	3	487	9	Y	443	359	1		206
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	206	1		-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT				-0-
WALLACE, J. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1		13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
WALLACE, J. C.															
WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PEARLSTONE, CLAIRE															
WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326															
02	8820 X	5827	-0-	-2993	-0-	5827	3			Y	-0-				113
03	9765 X	7824	-0-	-1941	-0-	7803	3	21	9	Y	19	82	1		50
04	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7869	3	6	9	Y	5				55
05	7595 X	6303	-0-	-1292	-0-	6292	3	11	9	Y	10				65
06	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7626	3	6	9	Y	5				70
07	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT				70
PEARLSTONE, CLAIRE															
WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356															
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-				231
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-				231
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-				231
05	744 N	175	-0-	-569	-0-	174	3	1	9	Y	1	158	1		74
06	960 N	236	-0-	-724	-0-	236	3			Y	-0-				74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				74
WALLACE, J. C.															
WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JOURDANTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-			19
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3			N	-0-			19
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3			N	-0-			19
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3			N	-0-	13 1		6
06		1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1332 3			N	-0-			6
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	6 1		3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
WALLACE, J.C.														
WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 1		2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
S.P.J.S.T. LODGE														
WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229														
02		4816 X	3320	-0-	-1496	-0-	3316 3	4 9	Y	4	5 1			1
03		5332 X	4023	-0-	-1309	-0-	4019 3	4 9	Y	4	4 1			1
04		4230 X	4074	-0-	-156	-0-	4053 3	21 9	Y	19	14 1			6
05		4371 X	3440	-0-	-931	-0-	3414 3	26 9	Y	24	19 1			11
06		3900 X	3735	-0-	-165	-0-	3674 3	61 9	Y	55	63 1			3
07		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT				3
JOURDANTON (BUDA)														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
PFEIL, O.H.														
WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JOURDANTON (GEORGETOWN)														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
SANDEEN, JOHN														
WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139														
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 16555 - 16558														
02	2128 N	1590	-0-	-538	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
05	2294 N	2013	-0-	-281	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
UPP OPERATING, LLC 875310														
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701														
02	1484 N	1443	-0-	-41	-0-	1443	3			Y	-0-			2
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-			2
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-			2
05	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496	3			Y	-0-			2
*06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-			2
07	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			Y	-0-			2
CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403														
02	2800 N	2287	-0-	-513	7450	2287	3			Y	-0-			2
03	3100 N	2516	-0-	-584	6866	2516	3			Y	-0-			2
04	3000 N	2387	-0-	-613	6253	2387	3			Y	-0-			2
05	3100 N	2376	-0-	-724	5529	2376	3			Y	-0-			2
*06	3000 N	2301	-0-	-699	4830	2301	3			Y	-0-			2
07	3100 N	2381	-0-	-719	4111	2381	3			Y	-0-			2
CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100														
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-			1
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-			1
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-			1
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	Y	2	2	8	1
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-			1
07	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3			Y	-0-			1
CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840														
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			1
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			1
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			1
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-			1
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			1
07	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
CANYON RANCH		WELL #:		0052EH	RRCID ->	155035	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 6959 -	8875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3556 X	3362	-0-	-194	-0-	3362 3		Y	-0-			3
03	3906 X	3905	-0-	-1	-0-	3905 3		Y	-0-			3
04	3780 X	3604	-0-	-176	-0-	3604 3		Y	-0-			3
05	3875 X	3642	-0-	-233	-0-	3642 3		Y	-0-			3
06	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3587 3		Y	-0-			3
07	3906 X	3658	-0-	-248	-0-	3658 3		Y	-0-			3
CANYON RANCH		WELL #:		501EH	RRCID ->	157234	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7019 -	7430
02	3332 X	3147	-0-	-185	-0-	3147 3		N	-0-			3
03	3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3477 3		N	-0-			3
04	3510 X	3281	-0-	-229	-0-	3281 3		N	-0-			3
05	3596 X	2787	-0-	-809	-0-	2787 3		N	-0-			3
06	3360 X	3297	-0-	-63	-0-	3297 3		N	-0-			3
07	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3349 3		N	-0-			3
CANYON RANCH		WELL #:		2132EH	RRCID ->	157987	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 7438 -	9518
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	359 3		Y	-0-			1
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-			1
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-			1
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3		Y	-0-			1
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			1
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		Y	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 7763 -	10171
02	1596 N	1326	-0-	-270	-0-	1326 3		Y	-0-			2
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		Y	-0-			2
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		Y	-0-			2
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		Y	-0-			2
*06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		Y	-0-			2
07	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522 3		Y	-0-			2
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080 -	9840
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7070 -	8875
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6571 -	9945
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			98
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			98
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			98
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			98
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	57 3	30 9	N	27			125
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			125

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A									
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200									
02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	1340	3			N	-0-					1
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					1
04	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1419	3			N	-0-					1
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					1
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					1
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3			N	-0-					1
CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814									
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	320	3			N	-0-					1
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					1
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-					1
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3			N	-0-					1
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					1
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					1
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID ->	200451	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7135 PERF. 6746 - 6808							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID ->	201818	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7018 PERF. 6767 - 6822							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID ->	243041	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 8148 - 8190							
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	592	3	84	9	Y	76	176	1			138
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	915	3	122	9	Y	111					249
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	789	3	51	9	Y	46	177	1			118
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	816	3	92	9	Y	84	6	8			196
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	658	3	79	9	Y	72	184	1	3	8	81
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					81
MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID ->	243042	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8617 PERF. 8166 - 8512							
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID ->	243708	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8618 PERF. 8388 - 8518							
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	54	1	520	3	N	10	8	1			21
						11	9									
	662 N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	590	3	N	11	17	1			15
						12	9									
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	58	1	563	3	N	8					23
						9	9									
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	716	3	N	13	16	1			20
						14	9									
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	N	15	8	1			27
						17	9									
07	651 N	574	-0-	-77	-0-	23	1	527	3	N	22	24	1			25
						24	9									
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID ->	244252	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	8388 PERF. 7426 - 8270							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 54 17			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED RRCID -> 244258			CAPACITY COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365			PERF. 7284 - 8244			CNTY: EDWARDS		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
SIMMONS 72.5																				
			WELL #: 5			RRCID -> 251220			COMPL. DATE 12/28/2008			TOTAL DEPTH 8140			PERF. 6246 - 8014					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MAYER, EDWIN S. JR. N																				
			WELL #: 14			RRCID -> 251673			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 8252 - 8350					
02	1176 N	1151	-0-	-25	-0-		75 1	1056 3	N	18	21 1						34			
							20 9													
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		100 1	1330 3	N	22	32 1						24			
							24 9													
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		91 1	1308 3	N	23	11 1		2 8				34			
							25 9													
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		87 1	1249 3	N	15	12 1		3 8				34			
							17 9													
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		73 1	1297 3	N	10							44			
							11 9													
07	1457 N	1309	-0-	-148	-0-		72 1	1236 3	N	1	13 1						32			
							1 9													
CHILDRESS 15																				
			WELL #: 3			RRCID -> 251718			COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 8751			PERF. 8560 - 8580					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-			
MAYER RANCH 35																				
			WELL #: 13			RRCID -> 252909			COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8445			PERF. 7384 - 8386					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-			
WARD 127																				
			WELL #: 20			RRCID -> 253296			COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 8460			PERF. 5510 - 8012					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-			

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40			//CONT.// 48523 100 875310 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
			RRCID -> 255154			COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7220 - 8470					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MAYER RANCH 40			WELL #: 10			RRCID -> 255155			COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8601		PERF. 7256 - 8454		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MAYER RANCH 41			WELL #: 4			RRCID -> 255250			COMPL. DATE 12/21/2009			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MAYER RANCH 41			WELL #: 3			RRCID -> 255293			COMPL. DATE 12/04/2009			TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272 - 8542		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MAYER RANCH 40			WELL #: 8			RRCID -> 257561			COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #: 4			RRCID -> 257853			COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7278 - 8680		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		4	RRCID ->	258378	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	8553 PERF. 8200 - 8394					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	109	1	971	3	N	-0-				22
03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1080	3	N	29				51
						32	9								
04	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	123	1	1071	3	N	1	1 8			51
						1	9								
05	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	3	N	5	5 8			51
						6	9								
06	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	64	1	1141	3	N	2	2 8			51
						2	9								
07	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	3	N	5	5 8			51
						6	9								

JONES RANCH				WELL #:	1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197 PERF. 6664 - 8162				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #:	13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7070 - 8296				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NICKS, GERALD 5				WELL #:	12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738 PERF. 7286 - 8568				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NICKS, GERALD 5				WELL #:	13	RRCID ->	258476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668 PERF. 7244 - 8490				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIEBITSCH 70				WELL #:	19	RRCID ->	258497	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 6412 - 7964				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026	-	8354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7366	-	8278	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7356	-	8290	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25		WELL #:		1	RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6918	-	7804	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6466	-	8100	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7380	-	8482	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL 7		WELL #:		2	RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352	-	8346	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID -> 270786		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LA CHUSA (SLIGO)				50678 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC				875670										
RIVES TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
GLAU, J.				50678 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
				875670										
		WELL #:		1	RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528	-0-							-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000)				50678 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC				875670										
RIVES TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)				50834 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC				875670										
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LA ROSITA (GEORGETOWN)				50988 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
GEORGE, W.H. JR.				301271										
GEORGE, W. H. -18-		WELL #:		1	RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL			51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR								
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB			875413														
LACKLAND AFB			WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3772 - 3972						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LANGTRY (CANYON)			51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11040 - 11126						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WHITEHEAD "C"			WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11387 - 11464						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11081 - 11437						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10994 - 11074						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
LEONARD			WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11073 - 11132						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7

LANGTRY (CANYON)			//CONT.//			51989 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
LEONARD			WELL #:			4203			RRCID -> 193206			COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	

LEONARD G.U. 37-1					WELL #:		2		RRCID -> 194614			COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WHITEHEAD "A"					WELL #:		7905		RRCID -> 196262			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LEONA (ELAINE)					53245 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAVALA						
REO OPERATING LLC					701876														
FOLEY, NORMENT					WELL #:		1		RRCID -> 080118			COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FOLEY, NORMENT					WELL #:		6		RRCID -> 095266			COMPL. DATE 09/04/1981			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FOLEY					WELL #:		1X		RRCID -> 189065			COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) PRODUCTION RESOURCES, INC. WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL				53264 300 680845 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 080750	CAPACITY COMPL. DATE 11/30/1978				CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) PRODUCTION RESOURCES, INC. WEST, G. W.				53264 400 680845 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 000347	CAPACITY COMPL. DATE 01/17/1962				CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PERRY				WELL #: 1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) PRODUCTION RESOURCES, INC. WEST, G. W.				53264 800 680845 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184782	ONE WELL COMPL. DATE 12/29/2000				CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) PRODUCTION RESOURCES, INC. WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE				53270 300 680845 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 082273	CAPACITY COMPL. DATE 05/09/1979				CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LETA (SAN MIGUEL) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK, LETA J.				53390 500 870209 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 053713	CAPACITY COMPL. DATE 05/21/1972				CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A					
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2025 - WELL PLUGGED 02/19/25															

LETA (SAN MIGUEL)		//CONT.//		53390 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209										
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2	RRCID -> 053714		COMPL. DATE 10/05/1971		TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2025 - WELL PLUGGED 02/21/25														
LETA (SAN MIGUEL-A)					53390 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
SABINAL RESOURCES, INC.					742124									
GLASSCOCK, LETA					WELL #:		RRCID -> 222547	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019														
LOMA ALTA (WILCOX B)					54475 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CANNAN, MORRIS					129030									
HAGIST RANCH					WELL #:	1 U	RRCID -> 035242	COMPL. DATE 01/17/1965		TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOMA ALTA (WILCOX C)					54475 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN				
BRITANCO, L.L.C.					093620									
HAGIST RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 095832	COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
HAGIST					WELL #:	1C	RRCID -> 152420	COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LOMA ALTA (3500)					54475 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
BRITANCO, L.L.C.					093620									
HAGIST RANCH					WELL #:	1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: REAL					
CLARO OPERATING, LLC				158277														
FRYAR, J. H. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	055361	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT						-0-
LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLACK MOUNTAIN STX I LLC				072764														
BRISCOE CATARINA AC				WELL #:	2H	RRCID ->	296344	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7824	- 17743				
02	14868 X	11497	-0-	-3371	-0-	1685	1	8285	3	N	1388	1454	1	5	8			354
						1527	9											
03	15407 X	12374	-0-	-3033	-0-	2169	1	8307	3	N	1725	1508	1	3	8			568
						1898	9											
04	14460 X	11319	-0-	-3141	-0-	1888	1	8002	3	N	1299	1489	1	6	8			372
						1429	9											
05	14167 X	11816	-0-	-2351	-0-	1930	1	8116	3	N	1609	1655	1	3	8			323
						1770	9											
06	13320 X	10768	-0-	-2552	-0-	2008	1	7256	3	N	1367	1316	1	3	8			371
						1504	9											
07	12741 X	10998	-0-	-1743	-0-	2043	1	7222	3	N	1575	1468	1	3	8			475
						1733	9											
BRISCOE CATARINA AC				WELL #:	0001 H	RRCID ->	297828	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7786	- 19233				
02	10668 X	9554	-0-	-1114	-0-	1467	1	6576	3	N	1374	1305	1	11	8			593
						1511	9											
03	11315 X	9425	-0-	-1890	-0-	1359	1	6731	3	N	1214	1263	1	5	8			539
						1335	9											
04	10860 X	8825	-0-	-2035	-0-	901	1	6597	3	N	1206	1117	1	9	8			619
						1327	9											
05	10943 X	8731	-0-	-2212	-0-	1057	1	6340	3	N	1213	1118	1	6	8			708
						1334	9											
06	10230 X	8099	-0-	-2131	-0-	1003	1	5905	3	N	1083	1083	1	5	8			703
						1191	9											
07	10571 X	8056	-0-	-2515	-0-	1544	1	5210	3	N	1184	1452	1	5	8			430
						1302	9											
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	96H	RRCID ->	284578	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7503	- 7510				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)																CNTY: WEBB											
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																											
WORTHY RANCH																											
WELL #: 16HZ RRCID -> 295361																COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE								
02	55149 X	55149	-0-	-0-	-0-			94	1	48966	2	Y	5200	5226	1	14	8		154								
								369	4	5720	9																
03	68975 X	60308	-0-	-8667	-0-			305	1	53584	2	Y	5811	5821	1	8	8		136								
								27	4	6392	9																
04	62790 X	56379	-0-	-6411	-0-			98	1	49837	2	Y	5575	5341	1				370								
								311	4	6133	9																
05	64883 X	56072	-0-	-8811	-0-			291	1	49957	2	Y	5183	5285	1	10	8		258								
								123	4	5701	9																
06	61740 X	50654	-0-	-11086	-0-			274	1	45861	2	Y	3943	3871	1				330								
								182	4	4337	9																
07	61070 X	49121	-0-	-11949	-0-			225	1	44177	2	Y	4255	4376	1				209								
								38	4	4681	9																
STANLEY RANCH																WELL #: 16HZ RRCID -> 295415				COMPL. DATE 04/24/2023				TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547			
02	26996 X	26996	-0-	-0-	-0-			218	1	23706	2	Y	2710	2679	1	10	8		100								
								91	4	2981	9																
03	37634 X	28873	-0-	-8761	-0-			186	1	25572	2	Y	2774	2802	1	9	8		63								
								64	4	3051	9																
04	27390 X	26403	-0-	-987	-0-			194	1	23326	2	Y	2561	2568	1	10	8		46								
								66	4	2817	9																
05	28489 X	25357	-0-	-3132	-0-			225	1	22416	2	Y	2391	2334	1	9	8		94								
								86	4	2630	9																
06	27570 X	22355	-0-	-5215	-0-			143	1	19743	2	Y	2160	2174	1				80								
								93	4	2376	9																
07	28489 X	23381	-0-	-5108	-0-			154	1	20494	2	Y	2345	2335	1				90								
								153	4	2580	9																
STANLEY RANCH																WELL #: 17HZ RRCID -> 296831				COMPL. DATE 01/08/2024				TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325			
02	76188 X	54476	-0-	-21712	-0-			28	1	44139	2	Y	9258	9184	1	10	8		375								
								125	4	10184	9																
03	78771 X	57719	-0-	-21052	-0-			23	1	47035	2	Y	9477	9582	1	5	8		265								
								236	4	10425	9																
04	70830 X	53432	-0-	-17398	-0-			747	1	43152	2	Y	8167	7845	1	7	8		580								
								549	4	8984	9																
05	67301 X	51221	-0-	-16080	-0-			625	1	41852	2	Y	7562	7709	1	7	8		426								
								426	4	8318	9																
06	60690 X	47782	-0-	-12908	-0-			868	1	38979	2	Y	7001	7005	1				422								
								234	4	7701	9																
07	60326 X	51484	-0-	-8842	-0-			1163	1	42610	2	Y	6893	6961	1				354								
								129	4	7582	9																
WORTHY RANCH																WELL #: 17HZ RRCID -> 296912				COMPL. DATE 01/09/2024				TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659			
02	67816 X	58223	-0-	-9593	-0-			209	1	49511	2	Y	7728	7679	1	21	8		322								
								2	4	8501	9																
03	75082 X	60997	-0-	-14085	-0-			657	1	51593	2	Y	7725	7812	1	10	8		225								
								249	4	8498	9																
04	58950 X	55587	-0-	-3363	-0-			214	1	47242	2	Y	6953	6647	1	16	8		515								
								483	4	7648	9																
05	60915 X	55353	-0-	-5562	-0-			442	1	47358	2	Y	6626	6722	1	15	8		404								
								264	4	7289	9																
06	60305 X	60305	-0-	-0-	-0-			280	1	51924	2	Y	7098	7114	1				388								
								293	4	7808	9																
07	60915 X	60022	-0-	-893	-0-			273	1	51911	2	Y	7044	7095	1				337								
								90	4	7748	9																

LORENZO (AUSTIN CHALK) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH															
//CONT.// 54928 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
WELL #: 101HA				RRCID -> 298501				COMPL. DATE 11/20/2024				TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	118648 X	118648	-0-	-0-	-0-	2330 1	100823 2	Y	13825	13690	1	120	8		352
03	113035 X	113035	-0-	-0-	-0-	287 4	15208 9								
04	93901 X	93901	-0-	-0-	-0-	2729 1	95081 2	Y	13281	13483	1	28	8		122
05	56141 X	56141	-0-	-0-	-0-	616 4	14609 9								
06	59923 X	59923	-0-	-0-	-0-	475 1	80139 2	Y	11672	11495	1	26	8		273
07	68572 X	68572	-0-	-0-	-0-	448 4	12839 9								
						206 1	47974 2	Y	7036	7127	1	21	8		161
						221 4	7740 9								
						175 1	51405 2	Y	7407	7319	1				249
						195 4	8148 9								
						251 1	59214 2	Y	8240	8368	1				121
						43 4	9064 9								
WORTHY RANCH WELL #: 101HB RRCID -> 298503 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754															
02	120662 X	120662	-0-	-0-	-0-	2362 1	102190 2	Y	14381	14263	1	125	8		366
03	116551 X	116551	-0-	-0-	-0-	291 4	15819 9								
04	99347 X	99347	-0-	-0-	-0-	2800 1	97540 2	Y	14163	14369	1	30	8		130
05	60361 X	60361	-0-	-0-	-0-	632 4	15579 9								
06	59241 X	59241	-0-	-0-	-0-	500 1	84426 2	Y	12681	12487	1	28	8		296
07	80352 X	80352	-0-	-0-	-0-	472 4	13949 9								
						220 1	51140 2	Y	7969	8060	1	23	8		182
						235 4	8766 9								
						172 1	50573 2	Y	7549	7477	1				254
						192 4	8304 9								
						293 1	69031 2	Y	9980	10088	1				146
						50 4	10978 9								
STANLEY RANCH WELL #: 102HY RRCID -> 298561 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248															
02	74122 X	74122	-0-	-0-	-0-	606 1	65884 2	Y	6708	6673	1	61	8		246
03	79479 X	79479	-0-	-0-	-0-	253 4	7379 9								
04	72251 X	72251	-0-	-0-	-0-	513 1	70670 2	Y	7380	7437	1	23	8		166
05	71889 X	70373	-0-	-1516	-0-	178 4	8118 9								
06	69570 X	65887	-0-	-3683	-0-	531 1	63869 2	Y	6973	6987	1	26	8		126
07	71889 X	60438	-0-	-11451	-0-	181 4	7670 9								
						626 1	62425 2	Y	6439	6289	1	24	8		252
						239 4	7083 9								
						423 1	58488 2	Y	6091	6117	1				226
						276 4	6700 9								
						400 1	53100 2	Y	5946	5943	1				229
						397 4	6541 9								
STANLEY RANCH WELL #: 102HZ RRCID -> 298562 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504															
02	96087 X	96087	-0-	-0-	-0-	784 1	85297 2	Y	8798	8650	1	79	8		322
03	93052 X	93052	-0-	-0-	-0-	328 4	9678 9								
04	81561 X	81561	-0-	-0-	-0-	602 1	82895 2	Y	8496	8599	1	27	8		192
05	73072 X	73072	-0-	-0-	-0-	209 4	9346 9								
06	65690 X	65690	-0-	-0-	-0-	601 1	72350 2	Y	7641	7666	1	29	8		138
07	62912 X	62912	-0-	-0-	-0-	205 4	8405 9								
						647 1	64534 2	Y	6949	6789	1	26	8		272
						247 4	7644 9								
						415 1	57448 2	Y	6869	6886	1				255
						271 4	7556 9								
						414 1	55044 2	Y	6403	6411	1				247
						411 4	7043 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
TBM CATARINA, LLC				101300													
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH		8883 PERF. 9092		- 15396					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH		9453 PERF. 9807		- 16870					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 8310		- 8465					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 8480		- 8531					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH		8202 PERF. 8431		- 8511					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8256 PERF. 8405		- 8864					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH		8169 PERF. 8458		- 8513					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300													
PILONCILLO			WELL #: A 23HF		RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8312	-	8362					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: E 20HD		RRCID ->	283899	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 9467	-	9479					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: D 17HA		RRCID ->	284365	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 8823	-	8918					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 41HY		RRCID ->	284757	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8214	-	16307					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8415	-	14090					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HE		RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8508	-	13846					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 14HZ		RRCID ->	286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8181	-	19018					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO										//CONT.// //CONT.//		54928 500 101300		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
										WELL #:		A 42HC		RRCID -> 287324		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8059 - 8103			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PILONCILLO										WELL #:		A 43HW		RRCID -> 287487		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 8219 - 13613			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PILONCILLO										WELL #:		A 43HY		RRCID -> 288064		COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8213 - 13623			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PILONCILLO										WELL #:		D 11XA		RRCID -> 299838		COMPL. DATE 05/03/2025		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 9269 - 20745			
05	0	28407	-0-	-0-	28407	28407	1238	1	21422	3	N	5208	5092	1	116	8	-0-						
							18	4	5729	9													
*06	94435 X	66028	-0-	-0-	-28407	-0-	2864	1	50724	3	N	11309	11309	1			-0-						
							12440	9															
*07	88758 X	88758	-0-	-0-	-0-	-0-	3975	1	69639	3	N	13767	13767	0			-0-						
							15144	9															
PILONCILLO										WELL #:		D 11XB		RRCID -> 299842		COMPL. DATE 05/03/2025		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 9275 - 22251			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
*06	6643 X	NO RPT	-0-	-0-	-6643	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
*07	29419 X	NO RPT	-0-	-0-	-29419	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP BRISCOE RANCH										251729 WELL #:		3203H		RRCID -> 297439		COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 6399 - 16053			
02	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	-0-	13416	2	3101	9	N	2819	2982	1			263						
03	19747 X	15928	-0-	-0-	-3819	-0-	12677	2	3251	9	N	2955	2889	1			329						
04	19110 X	15491	-0-	-0-	-3619	-0-	12679	2	2812	9	N	2556	2410	1			475						
05	19003 X	14550	-0-	-0-	-4453	-0-	11633	2	2917	9	N	2652	2763	1			364						
06	17700 X	11567	-0-	-0-	-6133	-0-	9180	2	2387	9	N	2170	2097	1			437						
07	18290 X	NO RPT	-0-	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					437						

LORENZO (AUSTIN CHALK) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP BRISCOE RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1601H	54928 500 251729	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
						RRCID ->	297440	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL	DEPTH	5943	PERF.	6210	-	15547			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12488	X	10208	-0-	-2280	-0-			8103 2099	2 9	6	4	N	1908	1882	1			338
03	14229	X	12769	-0-	-1460	-0-			9741	2	3028	9	N	2753	2822	1			269
04	13770	X	9816	-0-	-3954	-0-			7868	2	46	4	N	1729	1458	1			540
05	12183	X	11925	-0-	-258	-0-			1902 9623	9 2	2302	9	N	2093	2370	1			263
*06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-			9557	2	2103	9	N	1912	2003	1			172
07	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-							N	NO RPT					172
BRISCOE RANCH					WELL #: 1901H	RRCID ->	297481	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL	DEPTH	5984	PERF.	6378	-	15393			
02	21588	X	11901	-0-	-9687	-0-			8968	2	2933	9	N	2666	2643	1			429
03	23901	X	12276	-0-	-11625	-0-			9809	2	2467	9	N	2243	2234	1			438
04	17550	X	9829	-0-	-7721	-0-			7584	2	21	4	N	2022	2022	1			438
05	16337	X	12866	-0-	-3471	-0-			2224 10044	9 2	2822	9	N	2565	2536	1			467
06	12750	X	6291	-0-	-6459	-0-			4054	2	2237	9	N	2034	2191	1			310
07	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-							N	NO RPT					310
BRISCOE RANCH					WELL #: 1902H	RRCID ->	297550	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL	DEPTH	5780	PERF.	6368	-	15839			
02	14672	X	13086	-0-	-1586	-0-			10431	2	2655	9	N	2414	2647	1			174
03	16337	X	14804	-0-	-1533	-0-			11996	2	2808	9	N	2553	2266	1			461
04	15960	X	12183	-0-	-3777	-0-			9782	2	27	4	N	2158	2392	1			227
05	16492	X	14594	-0-	-1898	-0-			2374 12464	9 2	2130	9	N	1936	1826	1			337
*06	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-			12347	2	2257	9	N	2052	2180	1			209
07	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-							N	NO RPT					209
BRISCOE RANCH					WELL #: 3201H	RRCID ->	297945	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL	DEPTH	5950	PERF.	6220	-	14714			
02	12376	X	8953	-0-	-3423	-0-			7514	2	1439	9	N	1308	1379	1			122
03	14849	X	9845	-0-	-5004	-0-			8200	2	1645	9	N	1495	1452	1			165
04	14370	X	7568	-0-	-6802	-0-			6370	2	1198	9	N	1089	1048	1			206
05	12121	X	8781	-0-	-3340	-0-			7436	2	1345	9	N	1223	1263	1			166
06	9600	X	7115	-0-	-2485	-0-			5971	2	1144	9	N	1040	998	1			208
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-							N	NO RPT					208
EOG RESOURCES, INC. CODIGO					253162 WELL #: 101H	RRCID ->	294047	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL	DEPTH	9235	PERF.	9413	-	19857			
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-			3 17	1 4	6227 1040	3 9	Y	945	944	1	4	8	18
03	13485	X	7282	-0-	-6203	-0-			6153 1112	3 9	17	4	Y	1011	1007	1	4	8	18
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-			2 17	1 4	6037 1013	3 9	Y	921	919	1	4	8	16
05	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-			1 19	1 4	7351 1135	3 9	Y	1032	1023	1	4	8	21
06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-			8290 1099	3 9	21	4	Y	999	999	1	3	8	18
07	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-			16460 1741	3 9	29	4	Y	1583	1564	1	4	8	33

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1721

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162 WELL #: 102H		ASSOCIATED RRCID -> 294691		CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9322 PERF. 9516 - 21231		CNTY: WEBB	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	69628 X	69628	-0-	-0-	-0-	21 119	1 4	63164 6324	3 9	Y	5749	5779 1	2 8 123
03	90334 X	76575	-0-	-13759	-0-	68867 7582	3 9	126	4	Y	6893	6881 1	2 8 133
04	77850 X	77316	-0-	-534	-0-	5 122	1 4	70611 6578	3 9	Y	5980	5997 1	1 8 115
05	80876 X	80876	-0-	-0-	-0-	3 134	1 4	73832 6907	3 9	Y	6279	6252 1	1 8 141
06	77850 X	76839	-0-	-1011	-0-	70271 6434	3 9	134	4	Y	5849	5871 1	1 8 118
07	79887 X	20973	-0-	-58914	-0-	19080 1858	3 9	35	4	Y	1689	1746 1	61
CODIGO		WELL #: 103H		RRCID -> 294770		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9302 PERF. 9451 - 21563			
02	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	5 29	1 4	16785 1541	3 9	Y	1401	1414 1	31
03	22599 X	16676	-0-	-5923	-0-	14850 1797	3 9	29	4	Y	1634	1632 1	33
04	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	2 34	1 4	17854 1899	3 9	Y	1726	1726 1	33
05	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	1 34	1 4	18236 1859	3 9	Y	1690	1684 1	39
06	12930 X	12102	-0-	-828	-0-	10988 1092	3 9	22	4	Y	993	1008 1	24
*07	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-	16 1	8
CODIGO		WELL #: 104H		RRCID -> 295545		COMPL. DATE 08/01/2023		TOTAL DEPTH		9247 PERF. 9517 - 19764			
02	46783 X	46783	-0-	-0-	-0-	17 70	1 4	41612 5084	3 9	Y	4622	4616 1	4 8 87
03	45012 X	44005	-0-	-1007	-0-	39000 4939	3 9	66	4	Y	4490	4491 1	5 8 81
04	48842 X	48842	-0-	-0-	-0-	3 67	1 4	44313 4459	3 9	Y	4054	4058 1	5 8 72
05	50741 X	50741	-0-	-0-	-0-	2 72	1 4	46063 4604	3 9	Y	4185	4164 1	5 8 88
06	39690 X	32537	-0-	-7153	-0-	29599 2890	3 9	48	4	Y	2627	2658 1	3 8 54
*07	41013 X	-0-	-0-	-41013	-0-					Y	-0-	41 1	13
CODIGO		WELL #: 105H		RRCID -> 295728		COMPL. DATE 08/01/2023		TOTAL DEPTH		9242 PERF. 9912 - 19854			
02	30883 X	30883	-0-	-0-	-0-	10 42	1 4	27851 2980	3 9	Y	2709	2716 1	1 8 57
03	55614 X	34478	-0-	-21136	-0-	31341 3093	3 9	44	4	Y	2812	2813 1	1 8 55
04	37350 X	34143	-0-	-3207	-0-	2 47	1 4	30969 3125	3 9	Y	2841	2841 1	1 8 54
05	38595 X	36065	-0-	-2530	-0-	2 47	1 4	32988 3028	3 9	Y	2753	2743 1	1 8 63
06	33360 X	21976	-0-	-11384	-0-	20101 1844	3 9	31	4	Y	1676	1700 1	39
07	35278 X	19	-0-	-35259	-0-	19	3			Y	-0-	26 1	13

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1722

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. AGAVE A															//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 253162 WELL #: 101H RRCID -> 295768 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	889 X	889	-0-	-0-	-0-		334 549	3 9	6	4	Y	499	511	1			35												
03	16151 X	184	-0-	-15967	-0-		80 103	3 9	1	4	Y	94	88	1	13	8	28												
04	25437 X	25437	-0-	-0-	-0-		22539 2859	3 9	39	4	Y	2599	2540	1	22	8	65												
05	27958 X	27958	-0-	-0-	-0-		24785 3131	3 9	42	4	Y	2846	2817	1	15	8	79												
06	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-		23801 2894	3 9	41	4	Y	2631	2631	1	11	8	68												
07	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-		27452 3049	3 9	37	4	Y	2772	2752	1	7	8	81												
AGAVE B																													
WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712																													
02	38877 X	38877	-0-	-0-	-0-		34407 4414	3 9	56	4	Y	4013	4011	1	15	8	76												
03	51243 X	30270	-0-	-20973	-0-		25710 4512	3 9	48	4	Y	4102	4095	1	9	8	74												
04	43505 X	43505	-0-	-0-	-0-		37975 5464	3 9	66	4	Y	4967	4947	1	10	8	84												
05	35813 X	35813	-0-	-0-	-0-		31888 3876	3 9	49	4	Y	3524	3523	1	9	8	76												
06	33884 X	33884	-0-	-0-	-0-		30418 3419	3 9	47	4	Y	3108	3116	1	8	8	60												
07	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-		33644 3506	3 9	42	4	Y	3187	3167	1	6	8	74												
ANEJO A																													
WELL #: 101H RRCID -> 298276 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120																													
02	232876 X	109313	-0-	-123563	-0-		94176 14966	3 9	171	4	Y	13605	13698	1	5	8	224												
03	257827 X	129923	-0-	-127904	-0-		113976 15782	3 9	165	4	Y	14347	14341	1	8	8	222												
04	249510 X	133990	-0-	-115520	-0-		120705 13131	3 9	154	4	Y	11937	11976	1	5	8	178												
05	168268 X	124955	-0-	-43313	-0-		112721 12086	3 9	148	4	Y	10987	10959	1	4	8	202												
06	142680 X	108602	-0-	-34078	-0-		98201 10267	3 9	134	4	Y	9334	9386	1	2	8	148												
07	138446 X	106595	-0-	-31851	-0-		96397 10083	3 9	115	4	Y	9166	9130	1	2	8	182												
ANEJO B																													
WELL #: 102H RRCID -> 298278 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944																													
02	128996 X	90946	-0-	-38050	-0-		76691 14095	3 9	160	4	Y	12814	12903	1	5	8	207												
03	142817 X	107592	-0-	-35225	-0-		92519 14919	3 9	154	4	Y	13563	13551	1	11	8	208												
04	138210 X	120137	-0-	-18073	-0-		107164 12824	3 9	149	4	Y	11658	11686	1	7	8	173												
05	142817 X	113538	-0-	-29279	-0-		101532 11862	3 9	144	4	Y	10784	10754	1	6	8	197												
06	118860 X	100061	-0-	-18799	-0-		89818 10113	3 9	130	4	Y	9194	9243	1	4	8	144												
07	124155 X	100886	-0-	-23269	-0-		90864 9910	3 9	112	4	Y	9009	8972	1	3	8	178												

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
INEOS USA OIL & GAS LLC					424176													
MEDFORD UNIT C LAS			WELL #:		7H	RRCID -> 292234		COMPL. DATE 11/04/2021			TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
GATES 07-DR			WELL #: 1000H		RRCID -> 293772		COMPL. DATE 04/23/2022			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708								
02	21700 X	18252	-0-	-3448	-0-	1160 1729	1 9	15363	3	Y	1572	1532	1					155
03	23961 X	23961	-0-	-0-	-0-	1875 2316	1 9	19770	3	Y	2105	2110	1					150
04	21270 X	17620	-0-	-3650	-0-	1628 968	1 9	15024	3	Y	880	948	1					82
05	21049 X	20528	-0-	-521	-0-	1676 1785	1 9	17067	3	Y	1623	1623	1					82
06	19590 X	19135	-0-	-455	-0-	1854 1570	1 9	15711	3	Y	1427	1247	1					262
07	23963 X	18166	-0-	-5797	-0-	1716 1335	1 9	15115	3	Y	1214	1022	1					454

GATES 11-DR			WELL #: 1002H		RRCID -> 293773		COMPL. DATE 06/04/2025			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697								
02	26320 X	23340	-0-	-2980	-0-	1471 2387	1 9	19482	3	N	2170	2094	1					224
03	29140 X	23516	-0-	-5624	-0-	1795 2798	1 9	18923	3	N	2544	2572	1					196
04	34680 X	20936	-0-	-13744	-0-	1833 2191	1 9	16912	3	N	1992	2008	1					180
05	35836 X	21594	-0-	-14242	-0-	1762 1883	1 9	17949	3	N	1712	1793	1					99
*06	26250 X	24569	-0-	-1681	-0-	2376 2064	1 9	20129	3	N	1876	1626	1					349
07	29396 X	29396	-0-	-0-	-0-	2787 2061	1 9	24548	3	N	1874	1536	1					687

GATES 07-DR			WELL #: 1001H		RRCID -> 293774		COMPL. DATE 04/19/2022			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957								
02	28476 X	20246	-0-	-8230	-0-	1222 2838	1 9	16186	3	N	2580	2580	1					273
03	31527 X	1645	-0-	-29882	-0-	124 217	1 9	1304	3	N	197	431	1					39
04	31140 X	24525	-0-	-6615	-0-	2018 3887	1 9	18620	3	N	3534	3287	1					286
05	35690 X	35690	-0-	-0-	-0-	2774 4657	1 9	28259	3	N	4234	4287	1					233
*06	31140 X	24181	-0-	-6959	-0-	2244 2924	1 9	19013	3	N	2658	2378	1					513
07	26488 X	26488	-0-	-0-	-0-	2386 3088	1 9	21014	3	N	2807	2295	1					1025

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		10003H	RRCID -> 293776		COMPL. DATE 02/10/2022			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	17696	X	16061	-0-	-1635	-0-	975 1	12907	3	N	1981	1928	1	199
							2179 9							
03	19561	X	17194	-0-	-2367	-0-	1288 1	13579	3	N	2115	2158	1	156
							2327 9							
04	19950	X	15924	-0-	-4026	-0-	1367 1	12618	3	N	1763	1769	1	150
							1939 9							
05	20615	X	16005	-0-	-4610	-0-	1265 1	12889	3	N	1683	1745	1	88
							1851 9							
*06	18180	X	14539	-0-	-3641	-0-	1387 1	11756	3	N	1269	1122	1	235
							1396 9							
07	17794	X	16668	-0-	-1126	-0-	1513 1	13325	3	N	1664	1321	1	578
							1830 9							

COTULLA			WELL #:		1000H	RRCID -> 293792		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900			
02	34384	X	29652	-0-	-4732	-0-	1927 1	25281	3	Y	2222	2167	1	248
							2444 9							
03	33471	X	33471	-0-	-0-	-0-	2670 1	28044	3	Y	2506	2545	1	209
							2757 9							
04	32639	X	32639	-0-	-0-	-0-	2951 1	27179	3	Y	2281	2272	1	218
							2509 9							
05	32984	X	23889	-0-	-9095	-0-	1987 1	20176	3	Y	1569	1678	1	109
							1726 9							
06	31770	X	20010	-0-	-11760	-0-	2008 1	17034	3	Y	880	806	1	183
							968 9							
07	33728	X	31148	-0-	-2580	-0-	2905 1	25531	3	Y	2465	1833	1	815
							2712 9							

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU			WELL #:		1000H	RRCID -> 293812		COMPL. DATE 12/03/2022			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415			
02	174776	X	170517	-0-	-4259	-0-	2434 1	168083	3	N	-0-			-0-
03	189906	X	175842	-0-	-14064	-0-	2246 1	173596	3	N	-0-			-0-
04	182640	X	139585	-0-	-43055	-0-	1781 1	137804	3	N	-0-			-0-
05	188790	X	157507	-0-	-31283	-0-	3301 1	154206	3	N	-0-			-0-
*06	182700	X	149005	-0-	-33695	-0-	1833 1	147172	3	N	-0-			-0-
07	188790	X	153830	-0-	-34960	-0-	2089 1	151741	3	N	-0-			-0-

COTULLA			WELL #:		1001H	RRCID -> 293815		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823			
02	25284	X	21706	-0-	-3578	-0-	1341 1	17589	3	N	2524	2465	1	274
							2776 9							
03	25327	X	25089	-0-	-238	-0-	1901 1	19962	3	N	2933	2971	1	236
							3226 9							
04	24720	X	23937	-0-	-783	-0-	2075 1	19116	3	N	2496	2500	1	232
							2746 9							
05	25544	X	17807	-0-	-7737	-0-	1419 1	14412	3	N	1796	1913	1	115
							1976 9							
*06	24270	X	16446	-0-	-7824	-0-	1566 1	13285	3	N	1450	1285	1	280
							1595 9							
07	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	2256 1	19831	3	N	2954	2242	1	992
							3249 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978 WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
02	40656 X	29465	-0-	-11191	-0-	1939 2091	1 9	25435	3	N	1901	1863	1			203													
03	42408 X	27019	-0-	-15389	-0-	2173 2027	1 9	22819	3	N	1843	1900	1			146													
04	38130 X	29100	-0-	-9030	-0-	2625 2297	1 9	24178	3	N	2088	2050	1			184													
05	36983 X	30247	-0-	-6736	-0-	2526 2076	1 9	25645	3	N	1887	1959	1			112													
*06	33540 X	29677	-0-	-3863	-0-	2856 2596	1 9	24225	3	N	2360	2035	1			437													
07	32612 X	27523	-0-	-5089	-0-	2635 1729	1 9	23159	3	N	1572	1383	1			626													
COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843																													
02	24360 X	19354	-0-	-5006	-0-	1230 1992	1 9	16132	3	N	1811	1774	1			198													
03	26257 X	21814	-0-	-4443	-0-	1704 2211	1 9	17899	3	N	2010	2045	1			163													
04	24030 X	18054	-0-	-5976	-0-	1619 1522	1 9	14913	3	N	1384	1415	1			132													
05	24180 X	17197	-0-	-6983	-0-	1418 1383	1 9	14396	3	N	1257	1310	1			79													
*06	22020 X	15620	-0-	-6400	-0-	1511 1291	1 9	12818	3	N	1174	1028	1			225													
07	21824 X	14588	-0-	-7236	-0-	1403 851	1 9	12334	3	N	774	685	1			314													
COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947																													
02	30380 X	23644	-0-	-6736	-0-	1488 2643	1 9	19513	3	N	2403	2318	1			256													
03	32209 X	25727	-0-	-6482	-0-	2010 2613	1 9	21104	3	N	2375	2439	1			192													
04	28830 X	24773	-0-	-4057	-0-	2166 2658	1 9	19949	3	N	2416	2388	1			220													
05	28365 X	23312	-0-	-5053	-0-	1941 1661	1 9	19710	3	N	1510	1633	1			97													
*06	26040 X	22731	-0-	-3309	-0-	2190 1966	1 9	18575	3	N	1787	1548	1			336													
07	26164 X	22136	-0-	-4028	-0-	2062 1951	1 9	18123	3	N	1774	1456	1			654													
COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004																													
02	37772 X	28649	-0-	-9123	-0-	1857 2429	1 9	24363	3	N	2208	2141	1			235													
03	39835 X	30420	-0-	-9415	-0-	2425 2527	1 9	25468	3	N	2297	2349	1			183													
04	36210 X	28214	-0-	-7996	-0-	2538 2298	1 9	23378	3	N	2089	2082	1			190													
05	35030 X	28829	-0-	-6201	-0-	2372 2368	1 9	24089	3	N	2153	2212	1			131													
*06	32040 X	30193	-0-	-1847	-0-	2968 2052	1 9	25173	3	N	1865	1641	1			355													
07	31713 X	27038	-0-	-4675	-0-	2574 1843	1 9	22621	3	N	1675	1400	1			630													

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	31892 X	24562	-0-	-7330	-0-	1592 2086	1 9	20884	3	N	1896	1846	1			203
03	34038 X	26337	-0-	-7701	-0-	2075 2476	1 9	21786	3	N	2251	2276	1			178
04	31230 X	24817	-0-	-6413	-0-	2168 2684	1 9	19965	3	N	2440	2398	1			220
05	30287 X	18265	-0-	-12022	-0-	1467 1898	1 9	14900	3	N	1725	1836	1			109
*06	27540 X	18150	-0-	-9390	-0-	1798 1107	1 9	15245	3	N	1006	917	1			198
07	27187 X	26238	-0-	-949	-0-	2398 2767	1 9	21073	3	N	2515	1884	1			829
COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813																
02	32256 X	25003	-0-	-7253	-0-	1562 2955	1 9	20486	3	N	2686	2616	1			290
03	34503 X	25870	-0-	-8633	-0-	2001 2852	1 9	21017	3	N	2593	2671	1			212
04	31080 X	23610	-0-	-7470	-0-	2081 2362	1 9	19167	3	N	2147	2159	1			200
05	30256 X	17158	-0-	-13098	-0-	1401 1531	1 9	14226	3	N	1392	1502	1			90
*06	27840 X	13670	-0-	-14170	-0-	1317 1180	1 9	11173	3	N	1073	955	1			208
07	27683 X	21637	-0-	-6046	-0-	1944 2606	1 9	17087	3	N	2369	1787	1			790
COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8300 - 16513																
02	21280 X	15696	-0-	-5584	-0-	979 1870	1 9	12847	3	N	1700	1675	1			186
03	23560 X	17637	-0-	-5923	-0-	1336 2266	1 9	14035	3	N	2060	2082	1			164
04	21240 X	16753	-0-	-4487	-0-	1448 1970	1 9	13335	3	N	1791	1790	1			165
05	19344 X	18324	-0-	-1020	-0-	1441 2255	1 9	14628	3	N	2050	2090	1			125
*06	17820 X	16785	-0-	-1035	-0-	1553 2061	1 9	13171	3	N	1874	1642	1			357
07	17639 X	15379	-0-	-2260	-0-	1389 1784	1 9	12206	3	N	1622	1363	1			616
COTULLA WELL #: 1009H RRCID -> 296553 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8435 - 16287																
02	25368 X	18997	-0-	-6371	-0-	1159 2641	1 9	15197	3	N	2401	2354	1			256
03	27342 X	21159	-0-	-6183	-0-	1605 2697	1 9	16857	3	N	2452	2514	1			194
04	24360 X	19944	-0-	-4416	-0-	1731 2268	1 9	15945	3	N	2062	2069	1			187
05	23498 X	20531	-0-	-2967	-0-	1636 2281	1 9	16614	3	N	2074	2138	1			123
*06	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	2090 2210	1 9	17729	3	N	2009	1755	1			377
07	21173 X	19190	-0-	-1983	-0-	1727 2280	1 9	15183	3	N	2073	1694	1			756

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR										//CONT.// 54928 500 //CONT.// 499978 WELL #: 1010H										ASSOCIATED RRCID -> 296670										CAPACITY COMPL. DATE 09/11/2024										CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8440 - 16754																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																							
02	43904 X	66	-0-	-43838	-0-			5	1	61	3	N	-0-	136	1			-0-																																							
03	48608 X	81	-0-	-48527	-0-			7	1	74	3	N	-0-					-0-																																							
04	41640 X	422	-0-	-41218	-0-			40	1	369	3	N	12	11	1			1																																							
								13	9																																																
05	36828 X	30240	-0-	-6588	-0-			2435	1	24798	3	N	2734	2597	1			138																																							
								3007	9																																																
06	19770 X	8894	-0-	-10876	-0-			846	1	7164	3	N	804	774	1			168																																							
								884	9																																																
07	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-			1006	1	8858	3	N	995	804	1			359																																							
								1095	9																																																
GATES 07-DR																		WELL #: 1008H										RRCID -> 296671										COMPL. DATE 09/08/2024										TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8580 - 16800									
02	23214 X	23214	-0-	-0-	-0-			1448	1	19175	3	N	2355	2309	1			246																																							
								2591	9																																																
03	25234 X	23626	-0-	-1608	-0-			1797	1	18947	3	N	2620	2665	1			201																																							
								2882	9																																																
04	24420 X	21096	-0-	-3324	-0-			1831	1	16896	3	N	2154	2164	1			191																																							
								2369	9																																																
05	25234 X	20471	-0-	-4763	-0-			1628	1	16580	3	N	2057	2134	1			114																																							
								2263	9																																																
06	24420 X	3810	-0-	-20610	-0-			361	1	3060	3	N	354	386	1			82																																							
								389	9																																																
07	25234 X	7003	-0-	-18231	-0-			676	1	5957	3	N	336	289	1			129																																							
								370	9																																																
GATES 07-DR																		WELL #: 1009H										RRCID -> 296674										COMPL. DATE 09/10/2024										TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8350 - 16561									
02	47796 X	38903	-0-	-8893	-0-			2275	1	30131	3	N	5906	5779	1			616																																							
								6497	9																																																
03	52917 X	42661	-0-	-10256	-0-			3077	1	32439	3	N	6495	6613	1			498																																							
								7145	9																																																
04	47100 X	39305	-0-	-7795	-0-			3252	1	30004	3	N	5499	5510	1			487																																							
								6049	9																																																
05	46903 X	37328	-0-	-9575	-0-			2871	1	29239	3	N	4744	4963	1			268																																							
								5218	9																																																
06	42360 X	8065	-0-	-34295	-0-			734	1	6217	3	N	1013	1053	1			228																																							
								1114	9																																																
07	43059 X	4642	-0-	-38417	-0-			314	1	2769	3	N	1417	1142	1			503																																							
								1559	9																																																
GATES 07-DR																		WELL #: 1011H										RRCID -> 296713										COMPL. DATE 09/12/2024										TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 16887									
02	44212 X	33324	-0-	-10888	-0-			1941	1	25710	3	N	5157	4991	1			534																																							
								5673	9																																																
03	48949 X	34916	-0-	-14033	-0-			2516	1	26528	3	N	5338	5458	1			414																																							
								5872	9																																																
04	41160 X	31890	-0-	-9270	-0-			2626	1	24234	3	N	4573	4581	1			406																																							
								5030	9																																																
05	39277 X	30761	-0-	-8516	-0-			2406	1	24503	3	N	3502	3706	1			202																																							
								3852	9																																																
06	36420 X	6848	-0-	-29572	-0-			650	1	5510	3	N	625	678	1			149																																							
								688	9																																																
07	36890 X	13808	-0-	-23082	-0-			1252	1	11029	3	N	1388	1070	1			467																																							
								1527	9																																																
GATES 07-DR																		WELL #: 1012H										RRCID -> 299889										COMPL. DATE 07/27/2025										TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8895 - 18468									
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							

LORENZO (AUSTIN CHALK)																				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.																				
TRES RAMAS AC																				
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																				
728874																				
WELL #: A 4H RRCID -> 296280 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8185 - 19486																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		62272 X	53443	-0-	-8829	-0-		723	1	47107	3	Y	5103	5116	1				72	
03		68944 X	56465	-0-	-12479	-0-		5613	9											
04		64083 X	64083	-0-	-0-	-0-		758	1	50560	3	Y	4679	4685	1				66	
05		59489 X	58048	-0-	-1441	-0-		5147	9											
06		70192 X	70192	-0-	-0-	-0-		902	1	57943	3	Y	4762	4764	1				64	
07		62558 X	NO RPT	-0-	-62558	-0-		5238	9											
								917	1	52882	3	Y	3863	3796	1				131	
								4249	9											
								1304	1	64211	3	Y	4252	4322	1				61	
								4677	9											
												Y	NO RPT						61	
BRISCOE FRIDAY AC																				
WELL #: 1H RRCID -> 297806 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 17825																				
02		68726 X	68726	-0-	-0-	-0-		499	1	55554	3	Y	11521	11712	1				127	
03		73071 X	73071	-0-	-0-	-0-		12673	9											
04		60729 X	60729	-0-	-0-	-0-		518	1	59279	3	Y	12067	12095	1				99	
05		65906 X	65906	-0-	-0-	-0-		13274	9											
06		61429 X	61429	-0-	-0-	-0-		436	1	49572	3	Y	9746	9491	1				354	
07		49507 X	NO RPT	-0-	-49507	-0-		10721	9											
								484	1	53887	3	Y	10486	10491	1				349	
								11535	9											
								459	1	50534	3	Y	9487	9668	1				168	
								10436	9											
												Y	NO RPT						168	
BEINHORN AC																				
WELL #: 1H RRCID -> 297807 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288																				
02		52493 X	52493	-0-	-0-	-0-		374	1	41610	3	Y	9554	9745	1				106	
03		54269 X	54269	-0-	-0-	-0-		10509	9											
04		63780 X	43228	-0-	-20552	-0-		384	1	43885	3	Y	9091	9122	1				75	
05		61876 X	45889	-0-	-15987	-0-		10000	9											
06		56280 X	41207	-0-	-15073	-0-		310	1	35266	3	Y	6956	6778	1				253	
07		58125 X	NO RPT	-0-	-58125	-0-		7652	9											
								339	1	37786	3	Y	7058	7076	1				235	
								7764	9											
								310	1	34186	3	Y	6101	6227	1				109	
								6711	9											
												Y	NO RPT						109	
TRES RAMAS AC 1																				
WELL #: F 1H RRCID -> 298282 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8688 - 20840																				
02		32143 X	32143	-0-	-0-	-0-		383	1	25728	3	Y	5484	5507	1				77	
03		24452 X	24452	-0-	-0-	-0-		6032	9											
04		18733 X	18733	-0-	-0-	-0-		283	1	19275	3	Y	4449	4463	1				63	
05		15200 X	15200	-0-	-0-	-0-		4894	9											
06		13922 X	13922	-0-	-0-	-0-		231	1	14709	3	Y	3448	3465	1				46	
07		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-		3793	9											
								221	1	12041	3	Y	2671	2626	1				91	
								2938	9											
								239	1	11080	3	Y	2366	2423	1				34	
								2603	9											
												Y	NO RPT						34	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				//CONT.//	728874									
TRES RAMAS AC				WELL #:	F 5H	RRCID ->	298283	COMPL. DATE	11/18/2024	TOTAL	DEPTH	8037	PERF.	8850 - 20549
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	85713 X	85713	-0-	-0-	-0-	1069	1	71267	3	Y	12161	12128	1	169
						13377	9							
03	100528 X	100528	-0-	-0-	-0-	1226	1	83364	3	Y	14489	14453	1	205
						15938	9							
04	99075 X	99075	-0-	-0-	-0-	1283	1	81521	3	Y	14792	14797	1	199
						16271	9						1 8	
05	97234 X	97234	-0-	-0-	-0-	1438	1	80261	3	Y	14123	13843	1	479
						15535	9							
06	90412 X	90412	-0-	-0-	-0-	1541	1	73343	3	Y	14116	14391	1	204
						15528	9							
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			204
BRISCOE CATARINA AC				WELL #:	A 2H	RRCID ->	299236	COMPL. DATE	04/28/2025	TOTAL	DEPTH	7604	PERF.	8252 - 18819
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	15304	-0-	15304	15304	133	1	12440	3	Y	2483	2044	1	212
						2731	9							
*06	59227 X	43923	-0-	-15304	-0-	271	1	34808	3	Y	8040	7976	1	217
						8844	9						59 8	
*07	32178 X	NO RPT	-0-	-32178	-0-					Y	NO RPT			217
BRISCOE CATARINA AC				WELL #:	A 3H	RRCID ->	299237	COMPL. DATE	04/28/2025	TOTAL	DEPTH	7609	PERF.	7976 - 18702
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	16745	-0-	16745	16745	139	1	12988	3	Y	3289	2707	1	282
						3618	9						300 8	
06	55309 X	38564	-0-	-16745	-0-	233	1	29840	3	Y	7719	7734	1	210
						8491	9						57 8	
07	29171 X	NO RPT	-0-	-29171	-0-					Y	NO RPT			210
BRISCOE CATARINA AC				WELL #:	A 1H	RRCID ->	299295	COMPL. DATE	04/28/2025	TOTAL	DEPTH	7601	PERF.	8303 - 19200
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	6630	-0-	6630	6630	59	1	5452	3	Y	1017	839	1	85
						1119	9						93 8	
06	45607 X	38977	-0-	-6630	-0-	235	1	30158	3	Y	7804	7626	1	207
						8584	9						56 8	
07	31899 X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					Y	NO RPT			207
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				WELL #:	728883 2000H	RRCID ->	294818	COMPL. DATE	01/01/2023	TOTAL	DEPTH	8654	PERF.	8700 - 20551
GATES 09-ROSE B AA														
02	42504 X	34928	-0-	-7576	-0-	412	1	32194	3	N	2111	2111	1	-0-
						2322	9							
03	44485 X	35138	-0-	-9347	-0-	504	1	31904	3	N	2482	2482	1	-0-
						2730	9							
04	43050 X	37514	-0-	-5536	-0-	666	1	33766	3	N	2802	2802	1	-0-
						3082	9							
05	41571 X	36245	-0-	-5326	-0-	32985	3	3260	9	N	2964	2964	1	-0-
06	38850 X	33663	-0-	-5187	-0-	1139	1	29991	3	N	2303	2303	1	-0-
						2533	9							
07	38750 X	NO RPT	-0-	-38750	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)															CAPACITY										CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP															ASSOCIATED																	
GATES 09-ROSE B BB															WELL #: 2001H										RRCID -> 294920							
															COMPL. DATE 12/29/2022										TOTAL DEPTH 8514				PERF. 8600 - 20565			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
02	60508 X	50785	-0-	-9723	-0-	569	1	44484	3	N	5211	5211	1			-0-																
03	64883 X	50286	-0-	-14597	-0-	5732	9									-0-																
04	62790 X	53454	-0-	-9336	-0-	690	1	43745	3	N	5319	5319	1			-0-																
05	60884 X	52170	-0-	-8714	-0-	5851	9									-0-																
06	57690 X	48602	-0-	-9088	-0-	921	1	46652	3	N	5346	5346	1			-0-																
07	56234 X	NO RPT	-0-	-56234	-0-	5881	9									-0-																
						45654	3	6516	9	N	5924	5924	1			-0-																
						1588	1	41831	3	N	4712	4712	1			-0-																
						5183	9									-0-																
										N	NO RPT					-0-																
BRISCOE RANCH AC															WELL #: 1000H										RRCID -> 296784							
															COMPL. DATE 06/23/2024										TOTAL DEPTH 7696				PERF. 8311 - 17624			
02	64736 X	32435	-0-	-32301	-0-	3066	1	25896	3	Y	3157	3157	1			-0-																
03	71672 X	33894	-0-	-37778	-0-	3473	9									-0-																
04	33990 X	33001	-0-	-989	-0-	2786	1	27457	3	Y	3319	3319	1			-0-																
05	35123 X	30655	-0-	-4468	-0-	3651	9									-0-																
06	33990 X	25776	-0-	-8214	-0-	2864	1	26807	3	Y	3027	3027	1			-0-																
07	35123 X	NO RPT	-0-	-35123	-0-	3330	9									-0-																
						3109	1	24507	3	Y	2763	2763	1			-0-																
						3039	9									-0-																
						2675	1	20700	3	Y	2183	2183	1			-0-																
						2401	9			Y	NO RPT					-0-																
BRISCOE RANCH AC															WELL #: 1001H										RRCID -> 296805							
															COMPL. DATE 10/30/2024										TOTAL DEPTH 7447				PERF. 7903 - 17489			
02	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	1485	1	12542	3	Y	42	42	1			-0-																
03	11284 X	5830	-0-	-5454	-0-	46	9									-0-																
04	10920 X	5440	-0-	-5480	-0-	535	1	5269	3	Y	24	24	1			-0-																
05	11284 X	5212	-0-	-6072	-0-	26	9									-0-																
06	10920 X	3740	-0-	-7180	-0-	522	1	4888	3	Y	27	27	1			-0-																
07	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-	30	9									-0-																
						567	1	4466	3	Y	163	163	1			-0-																
						179	9									-0-																
						423	1	3274	3	Y	39	39	1			-0-																
						43	9			Y	NO RPT					-0-																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															781915																	
GATES 010 CHK-B TR1															WELL #: F 2H										RRCID -> 286620							
															COMPL. DATE 02/07/2019										TOTAL DEPTH 7451				PERF. 7895 - 13750			
02	2492 X	1225	-0-	-1267	-0-	148	1	496	2	Y	528	468	1			108																
03	2759 X	292	-0-	-2467	-0-	581	9																									
04	2460 X	1208	-0-	-1252	-0-	69	1	223	9	Y	203	266	1			45																
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	340	1	868	9	Y	789	742	1			92																
06	2460 X	1102	-0-	-1358	-0-					Y	503	479	1			116																
07	1364 X	1010	-0-	-354	-0-	108	1	474	2	Y	473	543	1			46																
						520	9																									
						113	1	293	2	Y	549	517	1			78																
						604	9																									
FAITH-YANA GG UNIT															WELL #: 0 1H										RRCID -> 286889							
															COMPL. DATE 09/14/2017										TOTAL DEPTH 6744				PERF. 7150 - 19756			
02	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5015	2	383	9	N	348	350	0			12																
03	3472 X	3150	-0-	-322	-0-	2930	2	220	9	N	200	204	0			8																
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	4844	2	397	9	N	361	354	0			15																
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4307	2	366	9	N	333	334	0			14																
06	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5730	2	244	9	N	222	224	0			12																
07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5775	2	246	9	N	224	225	0			11																

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7392 X	6402	-0-	-990	-0-			49 1425	1 9	4928	2	Y	1295	1294	0			7
03	8184 X	5995	-0-	-2189	-0-			6 4	1 4	4751 1234	2 9	Y	1122	1120	0			9
04	8220 X	6975	-0-	-1245	-0-			5409 1565	2 9		1 4	Y	1423	1425	0			7
05	8494 X	7085	-0-	-1409	-0-			5762 1322	2 9		1 4	Y	1202	1197	0			12
06	8220 X	7847	-0-	-373	-0-			6028 1818	2 9		1 4	Y	1653	1644	0			21
07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-			5779 1533	2 9		4 4	Y	1394	1399	0			16
PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259																		
02	39004 X	35017	-0-	-3987	-0-			29411	2	5606	9	Y	5096	5094	0			28
03	42966 X	35304	-0-	-7662	-0-			30845 4435	2 9		24 4	Y	4032	4029	0			31
04	41580 X	38124	-0-	-3456	-0-			31599 6522	2 9		3 4	Y	5929	5932	0			28
05	41323 X	37880	-0-	-3443	-0-			31561 6316	2 9		3 4	Y	5742	5711	0			59
06	37530 X	36001	-0-	-1529	-0-			30219 5778	2 9		4 4	Y	5253	5245	0			67
07	39401 X	31593	-0-	-7808	-0-			27196 4381	2 9		16 4	Y	3983	4003	0			47
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167																		
02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-			202 855	1 4	2690 1373	2 9	Y	1248	1240	1			28
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-			147 962	1 4	2393 1452	2 9	Y	1320	1318	1			30
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-			100 806	1 4	2562 1687	2 9	Y	1534	1524	1			40
05	5673 X	5062	-0-	-611	-0-			107 337	1 4	3404 1214	2 9	Y	1104	1114	1			30
06	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-			114 195	1 4	3821 1651	2 9	Y	1501	1494	1			37
07	5673 X	4434	-0-	-1239	-0-			92 122	1 4	3339 881	2 9	Y	801	820	1			18
PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588																		
02	12768 X	9022	-0-	-3746	-0-			64 15	1 4	6421 2522	2 9	Y	2293	2305	1			48
03	13795 X	10775	-0-	-3020	-0-			86 72	1 4	8450 2167	2 9	Y	1970	1949	1			69
04	13140 X	9796	-0-	-3344	-0-			74 56	1 4	7222 2444	2 9	Y	2222	2242	1			49
05	13578 X	51	-0-	-13527	-0-			4 44	2 9		3 4	Y	40	72	1			17
06	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-							Y	-0-					17
07	10788 X	2503	-0-	-8285	-0-			2197 301	2 9		5 4	Y	274	196	1			95

LORENZO (AUSTIN CHALK)														CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																		
PGE DOS																		
WELL #: N 10H																		
RRCID -> 294192																		
COMPL. DATE 11/01/2022																		
TOTAL DEPTH 7698																		
PERF. 7689 - 18819																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	48440 X	42420	-0-	-6020	-0-	37312	2	5108	9	Y	4644	4647	0	25				
03	50902 X	41721	-0-	-9181	-0-	37293	2	29	4	Y	3999	3993	0	31				
						4399	9											
04	47490 X	42912	-0-	-4578	-0-	37570	2	4	4	Y	4853	4861	0	23				
						5338	9											
05	48050 X	41069	-0-	-6981	-0-	36684	2	4	4	Y	3983	3965	0	41				
						4381	9											
06	46050 X	38321	-0-	-7729	-0-	33564	2	5	4	Y	4320	4306	0	55				
						4752	9											
07	46965 X	38713	-0-	-8252	-0-	33466	2	20	4	Y	4752	4751	0	56				
						5227	9											
PGE DOS																		
WELL #: K 10H																		
RRCID -> 294335																		
COMPL. DATE 11/23/2022																		
TOTAL DEPTH 7664																		
PERF. 7688 - 16745																		
02	33376 X	29853	-0-	-3523	-0-	25337	2	4516	9	Y	4105	4105	0	22				
03	36952 X	29065	-0-	-7887	-0-	25275	2	19	4	Y	3428	3424	0	26				
						3771	9											
04	32940 X	31242	-0-	-1698	-0-	26268	2	3	4	Y	4519	4524	0	21				
						4971	9											
05	33945 X	29706	-0-	-4239	-0-	25231	2	3	4	Y	4065	4044	0	42				
						4472	9											
06	32370 X	28196	-0-	-4174	-0-	23815	2	3	4	Y	3980	3971	0	51				
						4378	9											
07	33046 X	27641	-0-	-5405	-0-	23415	2	14	4	Y	3829	3835	0	45				
						4212	9											
PGE BROWNE																		
WELL #: S 13H																		
RRCID -> 294605																		
COMPL. DATE 02/16/2023																		
TOTAL DEPTH 2576																		
PERF. N/A																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
GATES 010 CHK-B TR1																		
WELL #: G 11H																		
RRCID -> 295867																		
COMPL. DATE 08/09/2023																		
TOTAL DEPTH 7692																		
PERF. 8337 - 17831																		
02	27356 X	20568	-0-	-6788	-0-	345	1	16084	2	Y	3763	3762	0	45				
						4139	9											
03	26629 X	17661	-0-	-8968	-0-	339	1	14219	2	Y	2797	2777	0	65				
						26	4	3077	9									
04	25770 X	20864	-0-	-4906	-0-	387	1	16860	2	Y	3275	3298	0	42				
						14	4	3603	9									
05	26629 X	19198	-0-	-7431	-0-	406	1	15655	2	Y	2830	2836	0	36				
						24	4	3113	9									
06	22050 X	18451	-0-	-3599	-0-	361	1	14193	2	Y	3516	3507	0	45				
						29	4	3868	9									
07	22785 X	17664	-0-	-5121	-0-	428	1	13700	2	Y	3184	3192	0	37				
						34	4	3502	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	17556 X	12488	-0-	-5068	-0-	207 1	10361 2	Y	1745	1750 0				21
03	19437 X	13911	-0-	-5526	-0-	1920 9	11719 2	Y	1787	1767 0				41
04	18810 X	13858	-0-	-4952	-0-	203 1	11096 2	Y	2286	2298 0				29
05	19437 X	14072	-0-	-5365	-0-	23 4	2515 9		2259	2260 0				28
06	16230 X	13078	-0-	-3152	-0-	237 1	11326 2	Y	2012	2014 0				26
07	14322 X	11941	-0-	-2381	-0-	10 4	2485 9		1827	1832 0				21
						242 1	10612 2	Y						
						19 4	2213 9							
						228 1	9661 2	Y						
						25 4	2010 9							
						240 1								
						30 4								
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192														
02	24248 X	16756	-0-	-7492	-0-	291 1	13566 2	Y	2635	2648 0				31
03	26846 X	14211	-0-	-12635	-0-	2899 9	11199 2	Y	2476	2450 0				57
04	25080 X	15704	-0-	-9376	-0-	267 1	12497 2	Y	2645	2668 0				34
05	23746 X	17872	-0-	-5874	-0-	21 4	2910 9		3094	3089 0				39
06	22980 X	17534	-0-	-5446	-0-	287 1	14083 2	Y	2878	2880 0				37
07	18538 X	17920	-0-	-618	-0-	10 4	3403 9		3057	3059 0				35
						365 1	13983 2	Y						
						21 4	3166 9							
						356 1	14082 2	Y						
						29 4	3363 9							
						440 1								
						35 4								
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE R														
WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 12532 - 15439														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		14H		RRCID -> 282267		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #:		207H		RRCID -> 282274		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		7H		RRCID -> 282378		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #:		C917H		RRCID -> 285369		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527					
*02	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	719	1	13240	2	Y	517	516	0	1 1 26	
						569	9								
03	16337 X	15749	-0-	-588	-0-	740	1	14438	2	Y	519	508	0	5 1 32	
						571	9								
04	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	698	1	13980	2	Y	488	493	0	1 1 26	
						537	9								
05	16337 X	15483	-0-	-854	-0-	740	1	14219	2	Y	476	466	0		36
						524	9								
06	15570 X	13620	-0-	-1950	-0-	650	1	12498	2	Y	429	447	0		18
						472	9								
07	16089 X	3688	-0-	-12401	-0-	177	1	3413	2	Y	89	101	0	1 1 5	
						98	9								
WATSON (SA2) STATE		WELL #:		167H		RRCID -> 287003		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472					
*02	30520 X	29073	-0-	-1447	-0-	1440	1	26430	2	Y	1094	1093	0	3 1 55	
						1203	9								
03	33790 X	31468	-0-	-2322	-0-	1476	1	28804	2	Y	1080	1059	0	10 1 66	
						1188	9								
04	30060 X	30060	-0-	-0-	-0-	1369	1	27499	2	Y	1084	1089	0	2 1 59	
						1192	9								
05	31465 X	31207	-0-	-258	-0-	1486	1	28562	2	Y	1054	1033	0	1 1 79	
						1159	9								
06	30450 X	29689	-0-	-761	-0-	1418	1	27197	2	Y	976	1014	0	1 1 40	
						1074	9								
07	31465 X	23141	-0-	-8324	-0-	1106	1	21427	2	Y	553	559	0	3 1 31	
						608	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 09/06/2023		TOTAL DEPTH 7338	
								PERF. 7213 - 18482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	7560 X	3266	-0-	-4294	-0-	130 682	1 9	2454	2 Y 620 657 0 4 1 31
03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-	69	1	1383	2 Y -0- 26 0 5 1 -0-
04	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	319 253	9 1	4867	2 Y 290 274 0 1 16
05	8153 X	6700	-0-	-1453	-0-	1580 340	9 1	1436	2 Y 1344 0 108
06	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	1604 287	9 1	1458	2 Y 1505 0 1 1 60
07	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	1507	9	1370	2 Y 1348 0 5 1 77
GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 8594	
								PERF. 9163 - 20469	
*02	22092 X	20757	-0-	-1335	-0-	1009 1227	1 9	18521	2 Y 1115 1125 0 4 1 56
03	24459 X	22292	-0-	-2167	-0-	1022 1304	1 9	19966	2 Y 1185 1158 0 10 1 73
04	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	890 1173	1 9	17859	2 Y 1066 1079 0 2 1 58
05	22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	1057 1164	1 9	20335	2 Y 1058 1036 0 1 1 79
06	21570 X	20555	-0-	-1015	-0-	967 1040	1 9	18548	2 Y 945 984 0 1 1 39
07	22289 X	20423	-0-	-1866	-0-	950 1012	1 9	18461	2 Y 920 904 0 3 1 52
BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL DEPTH 7121	
								PERF. 8220 - 21374	
*02	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	683 1316	1 9	12568	2 Y 1196 1205 0 4 1 60
03	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	702 1223	1 9	13710	2 Y 1112 1093 0 11 1 68
04	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	660 1021	1 9	13224	2 Y 928 944 0 2 1 50
05	17112 X	15475	-0-	-1637	-0-	712 1084	1 9	13679	2 Y 985 960 0 1 1 74
06	16560 X	14663	-0-	-1897	-0-	687 814	1 9	13162	2 Y 740 782 0 1 1 31
07	16120 X	15063	-0-	-1057	-0-	693 950	1 9	13420	2 Y 864 844 0 2 1 49
BRISCOE R (SA24)		WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/11/2024		TOTAL DEPTH 7559	
								PERF. 7536 - 20788	
*02	18564 X	13416	-0-	-5148	-0-	644 954	1 9	11818	2 Y 867 879 0 3 1 43
03	20553 X	13572	-0-	-6981	-0-	616 925	1 9	12031	2 Y 841 824 0 8 1 52
04	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	543 957	1 9	10927	2 Y 870 874 0 1 1 47
05	17453 X	12928	-0-	-4525	-0-	593 914	1 9	11421	2 Y 831 815 0 1 1 62
06	16890 X	12021	-0-	-4869	-0-	551 880	1 9	10590	2 Y 800 828 0 1 1 33
07	14849 X	13473	-0-	-1376	-0-	616 936	1 9	11921	2 Y 851 833 0 3 1 48

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA22)														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 788997 WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	17052 X	14233	-0-	-2819	-0-	674 1175	1 9	12384	2	Y	1068	1068	0 3 1	53
03	18879 X	15142	-0-	-3737	-0-	675 1289	1 9	13178	2	Y	1172	1144	0 9 1	72
04	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	630 1321	1 9	12657	2	Y	1201	1206	0 2 1	65
05	18011 X	15017	-0-	-2994	-0-	686 1118	1 9	13213	2	Y	1016	1004	0 1 1	76
06	17430 X	14993	-0-	-2437	-0-	690 1087	1 9	13216	2	Y	988	1022	0 1 1	41
07	15748 X	13871	-0-	-1877	-0-	629 1078	1 9	12164	2	Y	980	963	0 3 1	55

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067														
*02	26040 X	23773	-0-	-2267	-0-	1142 1634	1 9	20997	2	Y	1485	1483	0 4 1	74
03	28613 X	25684	-0-	-2929	-0-	1168 1703	1 9	22813	2	Y	1548	1514	0 13 1	95
04	23994 X	23994	-0-	-0-	-0-	1064 1621	1 9	21309	2	Y	1474	1487	0 2 1	80
05	27559 X	25125	-0-	-2434	-0-	1155 1772	1 9	22198	2	Y	1611	1569	0 1 1	121
06	26490 X	23724	-0-	-2766	-0-	1094 1587	1 9	21043	2	Y	1443	1503	0 1 1	60
07	26288 X	23884	-0-	-2404	-0-	1099 1542	1 9	21243	2	Y	1402	1378	0 5 1	79

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941														
*02	28644 X	25283	-0-	-3361	-0-	1248 1104	1 9	22931	2	Y	1004	1003	0 3 1	50
03	31713 X	27384	-0-	-4329	-0-	1277 1153	1 9	24954	2	Y	1048	1025	0 9 1	64
04	26072 X	26072	-0-	-0-	-0-	1179 1236	1 9	23657	2	Y	1124	1125	0 2 1	61
05	27776 X	25235	-0-	-2541	-0-	1197 980	1 9	23058	2	Y	891	884	0 1 1	67
06	26880 X	25896	-0-	-984	-0-	1224 1139	1 9	23533	2	Y	1035	1058	0 1 1	43
07	27776 X	26320	-0-	-1456	-0-	1234 1174	1 9	23912	2	Y	1067	1047	0 3 1	60

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947														
*02	21252 X	18550	-0-	-2702	-0-	911 904	1 9	16735	2	Y	822	823	0 2 1	41
03	23529 X	19944	-0-	-3585	-0-	926 902	1 9	18116	2	Y	820	804	0 7 1	50
04	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	863 986	1 9	17267	2	Y	896	896	0 1 1	49
05	20305 X	18811	-0-	-1494	-0-	893 710	1 9	17208	2	Y	645	645	0 1 1	48
06	19650 X	18203	-0-	-1447	-0-	862 833	1 9	16508	2	Y	757	774	0 1 1	31
07	20305 X	18466	-0-	-1839	-0-	866 825	1 9	16775	2	Y	750	737	0 2 1	42

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		B914H	RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	40684 X	36721	-0-	-3963	-0-	1776 1	32627 2	Y	2107	2102 0	6 1	105		
03	44609 X	39529	-0-	-5080	-0-	2318 9	1807 1	35329 2	Y	2175	2127 0	19 1	134	
04	37637 X	37637	-0-	-0-	-0-	2393 9	1673 1	33522 2	Y	2220	2231 0	3 1	120	
05	39401 X	38262	-0-	-1139	-0-	2442 9	1772 1	34126 2	Y	2149	2106 0	2 1	161	
06	38130 X	36397	-0-	-1733	-0-	2364 9	1695 1	32503 2	Y	1999	2076 0	1 1	83	
07	39401 X	37247	-0-	-2154	-0-	2199 9	1718 1	33255 2	Y	2067	2027 0	6 1	117	
						2274 9								
BRISCOE R			WELL #:		6H	RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE R			WELL #:		1H	RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE R			WELL #:		279H	RRCID -> 290265		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717				
*02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	89 1	1643 2	Y	335	349 0	2 1	17		
						369 9								
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	14 0	3 1	-0-		
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-			-0-		
06	3960 X	626	-0-	-3334	-0-	23 1	410 2	Y	175	168 0		7		
						193 9								
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	1	7 0	1 1	-0-		
SAN AMBROSIA D			WELL #:		2H	RRCID -> 290592		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1738

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 788997 A902H	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 07/15/2023				CNTY: WEBB 9052 PERF. 9470 - 18643					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-						Y	-0-					-0-
03	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	5955	-0-	5955	5955		236	1038	1	4681	2	Y	944	893	0		51
05	T. A.	10374	-0-	10374	16329		438	1527	1	8409	2	Y	1388	1334	0	1 1	104
06	T. A.	8738	-0-	8738	25067		377	1110	1	7251	2	Y	1009	1070	0	1 1	42
*07	34465 X	9398	-0-	-25067	-0-		397	1307	1	7694	2	Y	1188	1160	0	3 1	67
GALVAN RANCH				WELL #:	A952H	RRCID ->	291365	COMPL. DATE	04/03/2022		TOTAL DEPTH	8960	PERF.	9282	-	20302	
*02	26544 X	24199	-0-	-2345	-0-		1162	1724	1	21313	2	Y	1567	1562	0	4 1	78
03	29388 X	26027	-0-	-3361	-0-		1186	1659	1	23182	2	Y	1508	1479	0	14 1	93
04	24640 X	24640	-0-	-0-	-0-		1090	1680	1	21870	2	Y	1527	1535	0	2 1	83
05	27776 X	25048	-0-	-2728	-0-		1158	1629	1	22261	2	Y	1481	1452	0	1 1	111
06	26010 X	23426	-0-	-2584	-0-		1087	1488	1	20851	2	Y	1353	1407	0	1 1	56
07	26784 X	23508	-0-	-3276	-0-		1084	1469	1	20955	2	Y	1335	1312	0	4 1	75
GALVAN RANCH				WELL #:	A951H	RRCID ->	291366	COMPL. DATE	04/05/2022		TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9351	-	21925	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	0			-0-
03	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-		1389	718	1	27167	2	Y	653	613	0		40
04	34454 X	34454	-0-	-0-	-0-		1606	634	1	32214	2	Y	576	584	0	1 1	31
05	29808 X	29808	-0-	-0-	-0-		1430	807	1	27571	2	Y	734	710	0		55
06	28320 X	25784	-0-	-2536	-0-		1233	934	1	23617	2	Y	849	869	0		35
07	35588 X	24765	-0-	-10823	-0-		1173	915	1	22677	2	Y	832	817	0	3 1	47
GALVAN RANCH				WELL #:	A954H	RRCID ->	291367	COMPL. DATE	04/04/2022		TOTAL DEPTH	9082	PERF.	10122	-	20686	
*02	13748 X	10994	-0-	-2754	-0-		535	603	1	9856	2	Y	548	549	0	1 1	27
03	17081 X	13580	-0-	-3501	-0-		628	652	1	12300	2	Y	593	580	0	5 1	36
04	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-		540	617	1	10790	2	Y	561	566	0	1 1	30
05	17081 X	12415	-0-	-4666	-0-		582	616	1	11217	2	Y	560	548	0		42
06	13290 X	11517	-0-	-1773	-0-		543	568	1	10406	2	Y	516	537	0		21
07	13578 X	10904	-0-	-2674	-0-		510	554	1	9840	2	Y	504	495	0	2 1	28

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	AMT	
*02	41496 X	36454	-0-	-5042	-0-	1777	1	32677	2	Y	1818	1814	0	5 1	91
03	44144 X	39266	-0-	-4878	-0-	2000	9	1812	1	35391	2	1875	1835	0 16 1	115
04	37031 X	37031	-0-	-0-	-0-	2063	9	1660	1	33326	2	1859	1870	0 3 1	101
05	38378 X	37620	-0-	-758	-0-	2045	9	1763	1	33922	2	1759	1727	0 1 1	132
06	37140 X	35651	-0-	-1489	-0-	1935	9	1672	1	32109	2	1700	1761	0 1 1	70
07	38378 X	36050	-0-	-2328	-0-	1870	9	1678	1	32456	2	1742	1709	0 5 1	98
						1916	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833															
*02	27664 X	23889	-0-	-3775	-0-	1155	1	21162	2	Y	1429	1426	0	4 1	71
03	29233 X	25648	-0-	-3585	-0-	1572	9	1171	1	22883	2	1449	1418	0 13 1	89
04	24154 X	24154	-0-	-0-	-0-	1594	9	1074	1	21530	2	1409	1420	0 2 1	76
05	24924 X	24465	-0-	-459	-0-	1550	9	1132	1	21835	2	1362	1335	0 1 1	102
06	24120 X	22929	-0-	-1191	-0-	1498	9	1068	1	20485	2	1251	1300	0 1 1	52
07	24924 X	22935	-0-	-1989	-0-	1376	9	1059	1	20508	2	1244	1222	0 4 1	70
						1368	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472															
*02	22456 X	14131	-0-	-8325	-0-	688	1	12630	2	Y	739	740	0	2 1	37
03	20553 X	14262	-0-	-6291	-0-	813	9	657	1	12871	2	667	656	0 7 1	41
04	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	734	9	596	1	11996	2	690	693	0 1 1	37
05	17391 X	13202	-0-	-4189	-0-	759	9	616	1	11852	2	667	654	0	50
06	16170 X	12501	-0-	-3669	-0-	734	9	586	1	11236	2	617	641	0	26
07	15624 X	11729	-0-	-3895	-0-	679	9	548	1	10574	2	552	545	0 2 1	31
						607	9								
BRISCOE C															
WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997															
GALVAN RANCH			WELL #:		A944H	RRCID ->		291637	COMPL. DATE		11/02/2021	TOTAL	DEPTH	9072	PERF.	9588	-	17483		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
*02	20636 X	18419	-0-	-2217	-0-			899	1	16515	2	Y	914	910	0		2	1	46	
								1005	9											
03	22475 X	19642	-0-	-2833	-0-			905	1	17721	2	Y	924	905	0		8	1	57	
								1016	9											
04	18311 X	18311	-0-	-0-	-0-			825	1	16522	2	Y	876	884	0		1	1	48	
								964	9											
05	19375 X	18995	-0-	-380	-0-			890	1	17148	2	Y	870	852	0		1	1	65	
								957	9											
06	18750 X	17602	-0-	-1148	-0-			825	1	15820	2	Y	870	898	0		1	1	36	
								957	9											
07	19375 X	15981	-0-	-3394	-0-			749	1	14515	2	Y	652	648	0		3	1	37	
								717	9											

GALVAN RANCH			WELL #:		15H	RRCID ->		291650	COMPL. DATE		07/02/2021	TOTAL	DEPTH	9060	PERF.	8941	-	9103		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

SAN AMBROSIA C (SA2)			WELL #:		3318H	RRCID ->		292682	COMPL. DATE		12/28/2022	TOTAL	DEPTH	6727	PERF.	6935	-	17768		
*02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-							Y	-0-	43	0		2	1	-0-	
03	7285 X	1723	-0-	-5562	-0-			22	1	401	2	Y	1182	1109	0				73	
								1300	9											
04	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-			39	1	756	2	Y	1211	1216	0		2	1	66	
								1332	9											
05	7285 X	811	-0-	-6474	-0-			34	1	605	2	Y	156	209	0		1	1	12	
								172	9											
06	4620 X	942	-0-	-3678	-0-			36	1	686	2	Y	200	204	0				8	
								220	9											
07	2201 X	530	-0-	-1671	-0-			9	1	167	2	Y	322	311	0		1	1	18	
								354	9											

GALVAN RANCH			WELL #:		C909H	RRCID ->		292782	COMPL. DATE		07/06/2023	TOTAL	DEPTH	8429	PERF.	8771	-	18752		
*02	42336 X	38900	-0-	-3436	-0-			1943	1	35635	2	Y	1202	1199	0		3	1	60	
								1322	9											
03	46872 X	42415	-0-	-4457	-0-			1997	1	39054	2	Y	1240	1213	0		11	1	76	
								1364	9											
04	40083 X	40083	-0-	-0-	-0-			1841	1	36885	2	Y	1234	1241	0		2	1	67	
								1357	9											
05	43338 X	41774	-0-	-1564	-0-			2000	1	38492	2	Y	1165	1144	0		1	1	87	
								1282	9											
06	41940 X	38205	-0-	-3735	-0-			1835	1	35186	2	Y	1076	1117	0		1	1	45	
								1184	9											
07	43059 X	9961	-0-	-33098	-0-			476	1	9185	2	Y	273	300	0		3	1	15	
								300	9											

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: C911H		RRCID -> 292783		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8826		- 18538	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*02	41804 X	38207	-0-	-3597	-0-	1918 1097	1 9	35192	2	Y	997	994	0	50
03	46283 X	38258	-0-	-8025	-0-	1812 1035	1 9	35411	2	Y	941	924	0	58
04	38780 X	38780	-0-	-0-	-0-	1786 1159	1 9	35835	2	Y	1054	1054	0	57
05	42749 X	36382	-0-	-6367	-0-	1747 1025	1 9	33610	2	Y	932	918	0	70
06	41370 X	38464	-0-	-2906	-0-	1853 1077	1 9	35534	2	Y	979	1007	0	41
07	42284 X	6587	-0-	-35697	-0-	310 278	1 9	5999	2	Y	253	277	0	14
GALVAN RANCH			WELL #: A904H		RRCID -> 292875		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9449		- 19430	
*02	29344 X	26770	-0-	-2574	-0-	1263 2321	1 9	23186	2	Y	2110	2111	0	105
03	32488 X	28547	-0-	-3941	-0-	1275 2352	1 9	24920	2	Y	2138	2093	0	131
04	27007 X	27007	-0-	-0-	-0-	1167 2380	1 9	23460	2	Y	2164	2175	0	117
05	29853 X	26937	-0-	-2916	-0-	1217 2283	1 9	23437	2	Y	2075	2035	0	155
06	28890 X	25348	-0-	-3542	-0-	1150 2163	1 9	22035	2	Y	1966	2039	0	81
07	29605 X	25742	-0-	-3863	-0-	1147 2380	1 9	22215	2	Y	2164	2117	0	122
GALVAN RANCH			WELL #: A908H		RRCID -> 292876		COMPL. DATE 09/22/2022		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9395		- 19592	
*02	21980 X	19804	-0-	-2176	-0-	899 2428	1 9	16477	2	Y	2207	2204	0	110
03	24800 X	21263	-0-	-3537	-0-	915 2448	1 9	17900	2	Y	2225	2179	0	137
04	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	854 2538	1 9	17115	2	Y	2307	2316	0	125
05	24831 X	19839	-0-	-4992	-0-	866 2273	1 9	16700	2	Y	2066	2034	0	155
06	21750 X	19587	-0-	-2163	-0-	856 2280	1 9	16451	2	Y	2073	2141	0	86
07	21886 X	19797	-0-	-2089	-0-	857 2349	1 9	16591	2	Y	2135	2094	0	120
GALVAN RANCH			WELL #: A910H		RRCID -> 292891		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL DEPTH 9191		PERF. 9549		- 20742	
*02	40264 X	32071	-0-	-8193	-0-	1532 2411	1 9	28128	2	Y	2192	2217	0	109
03	39587 X	28520	-0-	-11067	-0-	1292 1968	1 9	25260	2	Y	1789	1769	0	110
04	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	738 758	1 9	14775	2	Y	689	759	0	37
05	46810 X	38109	-0-	-8701	-0-	1740 2911	1 9	33458	2	Y	2646	2485	0	198
06	45300 X	31839	-0-	-13461	-0-	1462 2312	1 9	28065	2	Y	2102	2211	0	87
07	35495 X	32040	-0-	-3455	-0-	1458 2347	1 9	28235	2	Y	2134	2094	0	120

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1742

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: A912H		54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 292892		CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2022					CNTY: WEBB 9109 PERF. 9458 - 20889						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	36876	X	34135	-0-	-2741	-0-	1547 4167	1 9	28421	2	Y	3788	3785	0	10	1	189		
03	40827	X	20121	-0-	-20706	-0-	864 2360	1 9	16897	2	Y	2145	2169	0	33	1	132		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	129	0	3	1	-0-	
*05	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-						Y	-0-					-0-	
06	33390	X	-0-	-0-	-33390	-0-						Y	-0-					-0-	
07	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-						Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH					WELL #: B906H	RRCID -> 293223	COMPL. DATE 01/17/2023					TOTAL DEPTH	8712	PERF.	9081	-	21185		
*02	38192	X	33296	-0-	-4896	-0-	1590 2509	1 9	29197	2	Y	2281	2284	0	6	1	114		
03	41509	X	35753	-0-	-5756	-0-	1610 2630	1 9	31513	2	Y	2391	2338	0	20	1	147		
04	33680	X	33680	-0-	-0-	-0-	1474 2629	1 9	29577	2	Y	2390	2403	0	4	1	130		
05	35805	X	34061	-0-	-1744	-0-	1561 2507	1 9	29993	2	Y	2279	2236	0	2	1	171		
06	34650	X	32767	-0-	-1883	-0-	1501 2443	1 9	28823	2	Y	2221	2299	0	1	1	92		
07	35805	X	33922	-0-	-1883	-0-	1542 2522	1 9	29858	2	Y	2293	2249	0	7	1	129		
GALVAN RANCH					WELL #: B908H	RRCID -> 293232	COMPL. DATE 02/01/2023					TOTAL DEPTH	8729	PERF.	9105	-	21340		
*02	61404	X	56333	-0-	-5071	-0-	2727 3527	1 9	50079	2	Y	3206	3127	0	4	1	160		
03	67797	X	51132	-0-	-16665	-0-	2354 2743	1 9	46035	2	Y	2494	2473	0	28	1	153		
04	51300	X	51300	-0-	-0-	-0-	2272 3439	1 9	45589	2	Y	3126	3106	0	4	1	169		
05	63581	X	51932	-0-	-11649	-0-	2393 3467	1 9	46072	2	Y	3152	3083	0	2	1	236		
06	60300	X	49053	-0-	-11247	-0-	2269 3247	1 9	43537	2	Y	2952	3064	0	2	1	122		
07	62310	X	50623	-0-	-11687	-0-	2317 3453	1 9	44853	2	Y	3139	3075	0	9	1	177		
GALVAN RANCH					WELL #: B918H	RRCID -> 293254	COMPL. DATE 02/01/2023					TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8943	-	19631		
*02	38388	X	35243	-0-	-3145	-0-	1698 2320	1 9	31225	2	Y	2109	2114	0	6	1	105		
03	42501	X	36644	-0-	-5857	-0-	1669 2317	1 9	32658	2	Y	2106	2063	0	19	1	129		
04	34183	X	34183	-0-	-0-	-0-	1514 2295	1 9	30374	2	Y	2086	2099	0	3	1	113		
05	40486	X	34226	-0-	-6260	-0-	1583 2187	1 9	30456	2	Y	1988	1951	0	1	1	149		
06	39180	X	36733	-0-	-2447	-0-	1724 1899	1 9	33110	2	Y	1726	1803	0	1	1	71		
07	42285	X	42285	-0-	-0-	-0-	1975 2140	1 9	38170	2	Y	1945	1901	0	5	1	110		

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														
			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
			//CONT.// 788997			WELL #: B920H			RRCID -> 293255			COMPL. DATE 02/04/2023		
									TOTAL DEPTH 8665			PERF. 8990 - 20073		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02		44638 X	44638	-0-	-0-	-0-	2101 3946 9	1	38591	2	Y	3587	3598 0	10 1 179
03		45564 X	45564	-0-	-0-	-0-	2030 3873 9	1	39661	2	Y	3521	3452 0	32 1 216
04		41558 X	41558	-0-	-0-	-0-	1788 3890 9	1	35880	2	Y	3536	3555 0	5 1 192
05		51553 X	43540	-0-	-8013	-0-	1963 3787 9	1	37790	2	Y	3443	3375 0	2 1 258
06		49890 X	2687	-0-	-47203	-0-	127 138 9	1	2422	2	Y	125	376 0	2 1 5
07		49383 X	-0-	-0-	-49383	-0-					Y	-0-	5 0	-0-

GALVAN RANCH			WELL #: A943H			RRCID -> 293330			COMPL. DATE 07/11/2023			TOTAL DEPTH 9441		
												PERF. 9586 - 22773		
*02		86856 X	58810	-0-	-28046	-0-	2983 1056 9	1	54771	2	Y	960	984 0	4 1 48
03		95263 X	64473	-0-	-30790	-0-	3069 1427 9	1	59977	2	Y	1297	1257 0	8 1 80
04		73199 X	73199	-0-	-0-	-0-	3368 2265 9	1	67566	2	Y	2059	2025 0	2 1 112
05		89094 X	45847	-0-	-43247	-0-	2193 1433 9	1	42221	2	Y	1303	1316 0	1 1 98
06		77010 X	-0-	-0-	-77010	-0-					Y	-0-	97 0	1 1 -0-
07		75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH			WELL #: A945H			RRCID -> 293331			COMPL. DATE 07/13/2023			TOTAL DEPTH 9384		
												PERF. 9436 - 22602		
*02		42616 X	35315	-0-	-7301	-0-	1758 1263 9	1	32294	2	Y	1148	1155 0	4 1 57
03		47182 X	39042	-0-	-8140	-0-	1831 1397 9	1	35814	2	Y	1270	1239 0	10 1 78
04		36841 X	36841	-0-	-0-	-0-	1681 1418 9	1	33742	2	Y	1289	1295 0	2 1 70
05		44826 X	23792	-0-	-21034	-0-	1131 887 9	1	21774	2	Y	806	815 0	1 1 60
06		42210 X	7640	-0-	-34570	-0-	368 217 9	1	7055	2	Y	197	248 0	1 1 8
07		51890 X	51890	-0-	-0-	-0-	2465 1680 9	1	47745	2	Y	1527	1448 0	1 1 86

GALVAN RANCH			WELL #: A 29M			RRCID -> 293731			COMPL. DATE 08/16/2022			TOTAL DEPTH 9637		
												PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA13)			//CONT.// 54928 500 788997 WELL #: 2578H		ASSOCIATED RRCID -> 293790		CAPACITY COMPL. DATE 12/22/2024					CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	263 754 9	1 4833	2	Y		685	665 0	1 1			34
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	211 716 9	1 4070	2	Y		651	639 0	6 1			40
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	160 587 9	1 3206	2	Y		534	544 0	1 1			29
05	6479 X	4110	-0-	-2369	-0-	176 554 9	1 3380	2	Y		504	495 0				38
06	6270 X	4960	-0-	-1310	-0-	220 521 9	1 4219	2	Y		474	492 0				20
07	6479 X	4337	-0-	-2142	-0-	188 541 9	1 3608	2	Y		492	482 0	2 1			28
GALVAN RANCH			WELL #: A925H		RRCID -> 293854	COMPL. DATE 09/01/2023					TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335					
*02	52472 X	46491	-0-	-5981	-0-	2296 2047 9	1 42148	2	Y		1861	1844 0	4 1			93
03	57226 X	48919	-0-	-8307	-0-	2282 2019 9	1 44618	2	Y		1835	1799 0	16 1			113
04	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	237 229 9	1 4711	2	Y		208	307 0	3 1			11
*05	54002 X	-0-	-0-	-54002	-0-				Y		-0-	11 0				-0-
06	50970 X	-0-	-0-	-50970	-0-				Y		-0-					-0-
07	51460 X	-0-	-0-	-51460	-0-				Y		-0-					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A927H		RRCID -> 293882	COMPL. DATE 08/31/2023					TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035					
*02	57000 X	57000	-0-	-0-	-0-	2827 2221 9	1 51952	2	Y		2019	2016 0	5 1			101
03	61473 X	60263	-0-	-1210	-0-	2823 2243 9	1 55197	2	Y		2039	1997 0	18 1			125
04	35157 X	35157	-0-	-0-	-0-	1630 842 9	1 32685	2	Y		765	846 0	3 1			41
05	65004 X	65004	-0-	-0-	-0-	3116 1851 9	1 60037	2	Y		1683	1597 0	1 1			126
06	56700 X	56440	-0-	-260	-0-	2698 1948 9	1 51794	2	Y		1771	1823 0	1 1			73
07	58590 X	56231	-0-	-2359	-0-	2662 2033 9	1 51536	2	Y		1848	1811 0	6 1			104
BRISCOE G			WELL #: 59H		RRCID -> 293899	COMPL. DATE 12/20/2022					TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205					
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
BRISCOE G			WELL #: 13H		RRCID -> 293955	COMPL. DATE 12/09/2022					TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212					
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2025																

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA27) STATE														
			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
			//CONT.// 788997			WELL #: 1579H			RRCID -> 294237			COMPL. DATE 07/01/2023		
												TOTAL DEPTH 7589		
												PERF. 7628 - 20819		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	65576 X	56303	-0-	-9273	-0-	2591	1	47592	2	Y	5564	5557	0	277
						6120	9							
03	72261 X	58358	-0-	-13903	-0-	2534	1	49553	2	Y	5701	5579	0	350
						6271	9							
04	54872 X	54872	-0-	-0-	-0-	2307	1	46283	2	Y	5711	5742	0	310
						6282	9							
05	55333 X	55333	-0-	-0-	-0-	2433	1	46799	2	Y	5546	5437	0	415
						6101	9							
06	51716 X	51716	-0-	-0-	-0-	2307	1	44279	2	Y	4664	4882	0	193
						5130	9							
*07	51260 X	51260	-0-	-0-	-0-	2264	1	43806	2	Y	4718	4630	0	266
						5190	9							
BRISCOE R (SA26) STATE														
			WELL #: 1568H			RRCID -> 294268			COMPL. DATE 07/01/2023			TOTAL DEPTH 7699		
												PERF. 7800 - 20612		
*02	46788 X	40034	-0-	-6754	-0-	1775	1	32608	2	Y	5137	5129	0	256
						5651	9							
03	51801 X	41812	-0-	-9989	-0-	1747	1	34122	2	Y	5403	5282	0	332
						5943	9							
04	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	1598	1	32043	2	Y	5517	5542	0	299
						6069	9							
05	46903 X	39834	-0-	-7069	-0-	1676	1	32248	2	Y	5373	5266	0	402
						5910	9							
06	45090 X	37417	-0-	-7673	-0-	1607	1	30828	2	Y	4529	4741	0	187
						4982	9							
07	44237 X	37346	-0-	-6891	-0-	1591	1	30787	2	Y	4516	4434	0	255
						4968	9							
GALVAN RANCH LP														
			WELL #: 3009H			RRCID -> 294421			COMPL. DATE 08/26/2023			TOTAL DEPTH 7909		
												PERF. 8056 - 17612		
*02	54600 X	43630	-0-	-10970	-0-	2055	1	37732	2	Y	3494	3481	0	174
						3843	9							
03	60450 X	46221	-0-	-14229	-0-	2059	1	40264	2	Y	3544	3469	0	218
						3898	9							
04	43317 X	43317	-0-	-0-	-0-	1877	1	37621	2	Y	3472	3497	0	188
						3819	9							
05	43384 X	43384	-0-	-0-	-0-	1968	1	37851	2	Y	3241	3184	0	243
						3565	9							
06	41628 X	41628	-0-	-0-	-0-	1891	1	36286	2	Y	3137	3248	0	130
						3451	9							
*07	41411 X	41411	-0-	-0-	-0-	1864	1	36105	2	Y	3129	3073	0	176
						3442	9							
GALVAN STATE														
			WELL #: 3029H			RRCID -> 294422			COMPL. DATE 08/27/2023			TOTAL DEPTH 7692		
												PERF. 7928 - 15578		
*02	44156 X	37986	-0-	-6170	-0-	1763	1	32408	2	Y	3468	3453	0	173
						3815	9							
03	48577 X	40114	-0-	-8463	-0-	1772	1	34606	2	Y	3396	3330	0	209
						3736	9							
04	37485 X	37485	-0-	-0-	-0-	1604	1	32195	2	Y	3351	3373	0	182
						3686	9							
05	37805 X	37805	-0-	-0-	-0-	1693	1	32559	2	Y	3230	3168	0	242
						3553	9							
06	40020 X	35514	-0-	-4506	-0-	1594	1	30610	2	Y	3009	3124	0	125
						3310	9							
07	41354 X	36002	-0-	-5352	-0-	1608	1	31093	2	Y	3001	2947	0	169
						3301	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: C970H		RRCID -> 294433		COMPL. DATE 08/28/2023				TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	53508 X	43862	-0-	-9646	-0-	2203 1	40472 2	Y	1079	1076 0	3 1			54
03	59241 X	44749	-0-	-14492	-0-	1187 9	41476 2	Y	1047	1028 0	9 1			64
04	43693 X	43693	-0-	-0-	-0-	2121 1	40414 2	Y	1150	1150 0	2 1			62
05	49259 X	43676	-0-	-5583	-0-	1152 9	40346 2	Y	1122	1099 0	1 1			84
06	47670 X	41170	-0-	-6500	-0-	2014 1	38102 2	Y	984	1026 0	1 1			41
07	48546 X	33125	-0-	-15421	-0-	1265 9	30569 2	Y	888	876 0	3 1			50
						2096 1								
						1234 9								
						1986 1								
						1082 9								
						1579 1								
						977 9								
BRISCOE G			WELL #: 1218H		RRCID -> 294736		COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485			
*02	10864 X	4361	-0-	-6503	-0-	184 1	3370 2	Y	734	768 0	4 1			41
03	11997 X	45	-0-	-11952	-0-	807 9	20 9	Y	18	51 0	7 1			1
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	25 2	714 2	Y	243	230 0				14
05	10106 X	1352	-0-	-8754	-0-	38 1	970 2	Y	301	291 0				24
06	9780 X	1514	-0-	-8266	-0-	267 9	1163 2	Y	265	277 0				12
07	4805 X	1391	-0-	-3414	-0-	51 1	1024 2	Y	285	279 0	1 1			17
						331 9								
						59 1								
						292 9								
						53 1								
						314 9								
GALVAN RANCH			WELL #: B902H		RRCID -> 295147		COMPL. DATE 01/31/2024				TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800			
*02	63700 X	49197	-0-	-14503	-0-	2338 1	42967 2	Y	3538	3538 0	10 1			176
03	68014 X	52701	-0-	-15313	-0-	3892 9	46341 2	Y	3626	3548 0	31 1			223
04	50312 X	50312	-0-	-0-	-0-	2371 1	44188 2	Y	3565	3589 0	6 1			193
05	55118 X	49596	-0-	-5522	-0-	3989 9	43778 2	Y	3221	3171 0	2 1			241
06	53340 X	46587	-0-	-6753	-0-	2202 1	41248 2	Y	2899	3018 0	2 1			120
07	54405 X	45476	-0-	-8929	-0-	3922 9	40339 2	Y	2776	2730 0	9 1			157
						2275 1								
						3543 9								
						2150 1								
						3189 9								
						2083 1								
						3054 9								
BRISCOE C (SA4)			WELL #: 2179H		RRCID -> 295368		COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802			
*02	28420 X	27204	-0-	-1216	-0-	1137 1	20833 2	Y	4758	4699 0	11 1			265
03	27776 X	24845	-0-	-2931	-0-	5234 9	18810 2	Y	4613	4525 0	47 1			305
04	23493 X	23493	-0-	-0-	-0-	961 1	17781 2	Y	4388	4426 0	8 1			259
05	27590 X	24504	-0-	-3086	-0-	5074 9	18597 2	Y	4493	4394 0	3 1			355
06	26700 X	23142	-0-	-3558	-0-	885 1	17716 2	Y	4092	4259 0	3 1			185
07	27590 X	22878	-0-	-4712	-0-	4827 9	17580 2	Y	3990	3923 0	14 1			238
						965 1								
						4942 9								
						925 1								
						4501 9								
						909 1								
						4389 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE C (SA5)				WELL #:	2198H	RRCID ->	295369	COMPL. DATE	09/15/2023	TOTAL	DEPTH	6849	PERF.	7069	- 18223
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	20784 X	20784	-0-	-0-	-0-		835	1	15351	2	Y	4180	4112	0	232
							4598	9							
03	19964 X	17730	-0-	-2234	-0-		666	1	13026	2	Y	3671	3619	0	243
							4038	9							
04	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-		628	1	12612	2	Y	3543	3571	0	209
							3897	9							
05	21514 X	17788	-0-	-3726	-0-		679	1	13097	2	Y	3647	3565	0	288
							4012	9							
06	20820 X	16726	-0-	-4094	-0-		648	1	12428	2	Y	3318	3454	0	150
							3650	9							
07	21514 X	16362	-0-	-5152	-0-		627	1	12128	2	Y	3279	3222	0	196
							3607	9							

BRISCOE C (SA9)				WELL #:	2279H	RRCID ->	295370	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL	DEPTH	6710	PERF.	7069	- 19070
*02	26012 X	181	-0-	-25831	-0-		1	1	108	2	Y	65	233	0	4
							72	9							
03	26598 X	6817	-0-	-19781	-0-		235	1	4582	2	Y	1818	1701	0	120
							2000	9							
04	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-		428	1	8571	2	Y	2446	2419	0	144
							2691	9							
05	21204 X	16726	-0-	-4478	-0-		644	1	12433	2	Y	3317	3197	0	262
							3649	9							
06	20520 X	16381	-0-	-4139	-0-		650	1	12491	2	Y	2945	3072	0	133
							3240	9							
*07	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-		570	1	11076	2	Y	2651	2616	0	158
							2916	9							

BRISCOE C (SA6)				WELL #:	2219H	RRCID ->	295371	COMPL. DATE	09/21/2023	TOTAL	DEPTH	6718	PERF.	7045	- 18389
*02	19432 X	14534	-0-	-4898	-0-		608	1	11174	2	Y	2502	2498	0	139
							2752	9							
03	19313 X	17449	-0-	-1864	-0-		690	1	13439	2	Y	3018	2933	0	200
							3320	9							
04	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-		608	1	12204	2	Y	2879	2904	0	170
							3167	9							
05	18042 X	16668	-0-	-1374	-0-		662	1	12743	2	Y	2966	2900	0	234
							3263	9							
06	16890 X	16137	-0-	-753	-0-		641	1	12287	2	Y	2917	3017	0	132
							3209	9							
07	17453 X	15611	-0-	-1842	-0-		619	1	11985	2	Y	2734	2693	0	163
							3007	9							

BRISCOE C (SA7)				WELL #:	2239H	RRCID ->	295372	COMPL. DATE	09/21/2023	TOTAL	DEPTH	6719	PERF.	8008	- 17665
*02	19880 X	19831	-0-	-49	-0-		890	1	16319	2	Y	2384	2377	0	133
							2622	9							
03	20367 X	17055	-0-	-3312	-0-		676	1	13275	2	Y	2822	2745	0	187
							3104	9							
04	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-		717	1	14381	2	Y	2974	2980	0	176
							3271	9							
05	21917 X	17555	-0-	-4362	-0-		716	1	13822	2	Y	2743	2700	0	217
							3017	9							
06	21210 X	15295	-0-	-5915	-0-		626	1	12043	2	Y	2387	2494	0	108
							2626	9							
07	21917 X	15312	-0-	-6605	-0-		633	1	12233	2	Y	2224	2191	0	133
							2446	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE C (SA8)				WELL #:	2259H	RRCID ->	295373	COMPL. DATE	09/19/2023	TOTAL	DEPTH	6729	PERF.	7068	- 19080
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	17360 X	6728	-0-	-10632	-0-		254	1	4722	2	Y	1593	1610	0	89
							1752	9							
03	19707 X	19707	-0-	-0-	-0-		784	1	15350	2	Y	3248	3105	0	215
							3573	9							
04	15896 X	15896	-0-	-0-	-0-		613	1	12323	2	Y	2691	2742	0	159
							2960	9							
05	16337 X	15713	-0-	-624	-0-		627	1	12060	2	Y	2751	2691	0	217
							3026	9							
06	18330 X	15600	-0-	-2730	-0-		635	1	12198	2	Y	2515	2616	0	114
							2767	9							
07	18941 X	14749	-0-	-4192	-0-		599	1	11584	2	Y	2333	2299	0	139
							2566	9							

BRISCOE B (SA1)				WELL #:	379H	RRCID ->	295436	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL	DEPTH	6555	PERF.	6885	- 18913
*02	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-		311	1	5726	2	Y	1655	1681	0	83
							1821	9							
03	11284 X	7347	-0-	-3937	-0-		264	1	5154	2	Y	1754	1713	0	108
							1929	9							
04	10920 X	8126	-0-	-2794	-0-		279	1	5607	2	Y	2036	2031	0	110
							2240	9							
05	8804 X	8174	-0-	-630	-0-		309	1	5927	2	Y	1762	1739	0	132
							1938	9							
06	8460 X	8362	-0-	-98	-0-		329	1	6310	2	Y	1566	1632	0	65
							1723	9							
07	8680 X	7960	-0-	-720	-0-		308	1	5947	2	Y	1550	1523	0	87
							1705	9							

GALVAN RANCH				WELL #:	A968H	RRCID ->	295470	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	8798	PERF.	9399	- 20986
*02	80584 X	57420	-0-	-23164	-0-		2821	1	51827	2	Y	2520	2516	0	126
							2772	9							
03	83390 X	59540	-0-	-23850	-0-		2759	1	53946	2	Y	2577	2523	0	158
							2835	9							
04	55143 X	55143	-0-	-0-	-0-		2486	1	49893	2	Y	2513	2531	0	136
							2764	9							
05	70618 X	54736	-0-	-15882	-0-		2571	1	49475	2	Y	2445	2396	0	183
							2690	9							
06	62820 X	50148	-0-	-12672	-0-		2362	1	45336	2	Y	2227	2316	0	92
							2450	9							
07	63550 X	49252	-0-	-14298	-0-		2309	1	44691	2	Y	2047	2017	0	115
							2252	9							

GALVAN RANCH				WELL #:	A970H	RRCID ->	295543	COMPL. DATE	01/31/2024	TOTAL	DEPTH	8837	PERF.	9313	- 16978
*02	92512 X	69106	-0-	-23406	-0-		3366	1	61828	2	Y	3556	3553	0	177
							3912	9							
03	97991 X	71597	-0-	-26394	-0-		3294	1	64432	2	Y	3519	3449	0	216
							3871	9							
04	65506 X	65506	-0-	-0-	-0-		2936	1	58884	2	Y	3351	3380	0	182
							3686	9							
05	80073 X	67438	-0-	-12635	-0-		3151	1	60660	2	Y	3297	3230	0	247
							3627	9							
06	77490 X	64871	-0-	-12619	-0-		3050	1	58500	2	Y	3019	3139	0	125
							3321	9							
07	76477 X	69172	-0-	-7305	-0-		3242	1	62772	2	Y	2871	2824	0	162
							3158	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 788997 WELL #: A962H RRCID -> 295573 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*02	68740 X	58211	-0-	-10529	-0-	2785 4255 9	1	51171	2	Y	3868	3869 0	11 1	193
03	71176 X	60850	-0-	-10326	-0-	2747 4325 9	1	53778	2	Y	3932	3849 0	34 1	242
04	56439 X	56439	-0-	-0-	-0-	2475 4287 9	1	49677	2	Y	3897	3922 0	6 1	211
05	61628 X	56742	-0-	-4886	-0-	2601 4057 9	1	50084	2	Y	3688	3620 0	3 1	276
06	59640 X	52233	-0-	-7407	-0-	2408 3641 9	1	46184	2	Y	3310	3447 0	2 1	137
07	61628 X	51865	-0-	-9763	-0-	2366 3718 9	1	45781	2	Y	3380	3316 0	10 1	191
GALVAN RANCH WELL #: A966H RRCID -> 295574 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988														
*02	57176 X	44634	-0-	-12542	-0-	2139 3207 9	1	39288	2	Y	2915	2918 0	8 1	145
03	59365 X	46514	-0-	-12851	-0-	2102 3319 9	1	41093	2	Y	3017	2951 0	26 1	185
04	43081 X	43081	-0-	-0-	-0-	1891 3234 9	1	37956	2	Y	2940	2961 0	5 1	159
05	49786 X	43046	-0-	-6740	-0-	1974 3066 9	1	38006	2	Y	2787	2735 0	2 1	209
06	48180 X	39723	-0-	-8457	-0-	1833 2721 9	1	35169	2	Y	2474	2579 0	2 1	102
07	49383 X	39453	-0-	-9930	-0-	1811 2602 9	1	35040	2	Y	2365	2326 0	8 1	133
SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949														
*02	23744 X	10368	-0-	-13376	-0-	411 2397 9	1	7560	2	Y	2179	2284 0	12 1	109
03	26288 X	17665	-0-	-8623	-0-	647 4385 9	1	12633	2	Y	3986	3830 0	19 1	245
04	23876 X	23876	-0-	-0-	-0-	805 6930 9	1	16141	2	Y	6300	6197 0	6 1	342
05	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	808 5247 9	1	15556	2	Y	4770	4751 0	4 1	357
06	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	806 4755 9	1	15465	2	Y	4323	4498 0	3 1	179
*07	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	786 4710 9	1	15234	2	Y	4282	4206 0	14 1	241
SAN AMBROSIA F (SA29) WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 10361 - 19431														
*02	19936 X	558	-0-	-19378	-0-	15 274 9	1	269	2	Y	249	263 0	1 1	12
03	22072 X	16136	-0-	-5936	-0-	656 2671 9	1	12809	2	Y	2428	2290 0	2 1	149
04	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	463 2738 9	1	9239	2	Y	2489	2499 0	4 1	135
05	18662 X	9	-0-	-18653	-0-	1 222 9	2	8	9	Y	7	139 0	2 1	1
06	15630 X	6203	-0-	-9427	-0-	1659 515 9	1	4322	2	Y	1508	1447 0		62
07	16151 X	13565	-0-	-2586	-0-	3044 9	1	10006	2	Y	2767	2668 0	5 1	156

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1750

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB				
				WELL #:	B932H	RRCID ->	295649	COMPL. DATE	04/26/2024	TOTAL	DEPTH	8720	PERF.	9032	-	19838	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	104916	X	86658	-0-	-18258	-0-	4205 5215	1 9	77238	2	Y	4741	4735	0	13	1	236
03	116157	X	90655	-0-	-25502	-0-	4146 5429	1 9	81080	2	Y	4935	4826	0	42	1	303
04	81641	X	81641	-0-	-0-	-0-	3631 5121	1 9	72889	2	Y	4655	4698	0	8	1	252
05	96751	X	80462	-0-	-16289	-0-	3742 4675	1 9	72045	2	Y	4250	4181	0	3	1	318
06	93630	X	73952	-0-	-19678	-0-	3451 4245	1 9	66256	2	Y	3859	4014	0	3	1	160
07	95883	X	74755	-0-	-21128	-0-	3467 4154	1 9	67134	2	Y	3776	3711	0	12	1	213
BRISCOE G					WELL #:	1159H	RRCID ->	295686	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	7055	PERF.	18500	-	20716
*02	5264	X	3774	-0-	-1490	-0-	141 1069	1 9	2564	2	Y	972	975	0	3	1	48
03	5828	X	3400	-0-	-2428	-0-	120 942	1 9	2338	2	Y	856	842	0	9	1	53
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	165 1203	1 9	3326	2	Y	1094	1087	0	1	1	59
05	4867	X	4654	-0-	-213	-0-	171 1223	1 9	3260	2	Y	1112	1087	0	1	1	83
06	4710	X	3461	-0-	-1249	-0-	144 609	1 9	2708	2	Y	554	613	0	1	1	23
07	4836	X	4321	-0-	-515	-0-	184 580	1 9	3557	2	Y	527	518	0	2	1	30
BRISCOE C (SA12) STATE					WELL #:	1339H	RRCID ->	295701	COMPL. DATE	01/11/2022	TOTAL	DEPTH	7312	PERF.	7147	-	20372
*02	25508	X	14553	-0-	-10955	-0-	615 2633	1 9	11305	2	Y	2394	2480	0	12	1	133
03	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	1340 5388	1 9	26190	2	Y	4898	4683	0	24	1	324
04	29298	X	29298	-0-	-0-	-0-	1101 6098	1 9	22099	2	Y	5544	5533	0	8	1	327
05	29667	X	28067	-0-	-1600	-0-	1112 5567	1 9	21388	2	Y	5061	4984	0	4	1	400
06	31860	X	27937	-0-	-3923	-0-	1114 5468	1 9	21355	2	Y	4971	5144	0	3	1	224
07	32922	X	30623	-0-	-2299	-0-	1196 6251	1 9	23176	2	Y	5683	5551	0	17	1	339
BRISCOE C (SA10) STATE					WELL #:	1319H	RRCID ->	295721	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL	DEPTH	7268	PERF.	7116	-	20152
*02	16016	X	-0-	-0-	-16016	-0-	264	1	5170	2	Y	-0-	55	0	3	1	-0-
03	17732	X	7524	-0-	-10208	-0-	2090 441	9 1	5170	2	Y	1900	1774	0			126
04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	2539 452	9 1	8842	2	Y	2308	2295	0	3	1	136
05	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	2481 401	9 1	8660	2	Y	2255	2211	0	2	1	178
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	2373 399	9 1	7730	2	Y	2157	2236	0	2	1	97
07	10819	X	10621	-0-	-198	-0-	2496	1 9	7726	2	Y	2269	2224	0	7	1	135

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1751

LORENO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA11) STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1328H	54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
						RRCID -> 295722	COMPL. DATE 01/14/2022	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7174	- 20587						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	11004 X	4382	-0-	-6622	-0-	196 608	1	3578	2	Y	553	594	0	4	1	31		
03	11842 X	4634	-0-	-7208	-0-	197 609	1	3828	2	Y	554	543	0	5	1	37		
04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	199 600	1	3999	2	Y	545	549	0	1	1	32		
05	11842 X	4817	-0-	-7025	-0-	208 595	1	4014	2	Y	541	530	0			43		
06	11340 X	4396	-0-	-6944	-0-	188 608	1	3600	2	Y	553	571	0			25		
07	4929 X	3448	-0-	-1481	-0-	141 565	1	2742	2	Y	514	506	0	2	1	31		
SAN AMBROSIA C (SA3)				WELL #: 3319H		RRCID -> 295723	COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH	6517	PERF.	6712	- 17828					
*02	12964 X	1139	-0-	-11825	-0-	45 267	1	827	2	Y	243	317	0	5	1	12		
03	14012 X	2918	-0-	-11094	-0-	106 679	1	2133	2	Y	617	589	0	2	1	38		
04	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	237 1747	1	4722	2	Y	1588	1539	0	1	1	86		
05	14012 X	8090	-0-	-5922	-0-	299 1981	1	5810	2	Y	1801	1751	0	1	1	135		
06	10380 X	3659	-0-	-6721	-0-	139 834	1	2686	2	Y	758	861	0	1	1	31		
07	6882 X	1041	-0-	-5841	-0-	18 644	1	379	2	Y	585	581	0	2	1	33		
GALVAN RANCH				WELL #: B930H		RRCID -> 295738	COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH	8661	PERF.	9038	- 19773					
*02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-	66 72	1	1279	2	Y	-0-	61	0			-0-		
03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1502 1910	1	42715	2	Y	65	1295	0			4		
04	T. A.	46345	-0-	46345	46345	1684 1908	1	36776	2	Y	1365	1489	0	1	1	74		
05	T. A.	40370	-0-	40370	86715	1485 1982	1	36631	2	Y	1531	1408	0	1	1	115		
06	T. A.	40024	-0-	40024	126739	1577	1	38381	2	Y	1350	1405	0	4	1	56		
*07	168679 X	41940	-0-	-126739	-0-	1982 1577	1				1434	1405	0			81		
BRISCOE C (SA14)				WELL #: 1379H		RRCID -> 295835	COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7017	- 20153					
*02	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-	146 1021	1	2829	2	Y	-0-	41	0	2	1	-0-		
03	11470 X	3996	-0-	-7474	-0-	397 2178	1	7957	2	Y	928	867	0			61		
04	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	418 1990	1	8001	2	Y	1980	1922	0	2	1	117		
05	11036 X	10409	-0-	-627	-0-	291 1470	1	5568	2	Y	1809	1781	0	2	1	143		
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	199 1284	1	3843	2	Y	1336	1418	0	1	1	60		
07	10819 X	5326	-0-	-5493	-0-		1				1167	1152	0	5	1	70		

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE C (SA13) STATE				WELL #:	1359H	RRCID ->	295854	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL	DEPTH	7313	PERF.	7160 - 20345	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-		730 1	13363 2	Y	3231	3128 0	4 1	180		
							3554 9								
03	13919 X	12820	-0-	-1099	-0-		463 1	9021 2	Y	3033	2980 0	32 1	201		
							3336 9								
04	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-		365 1	7312 2	Y	1865	1951 0	5 1	110		
							2052 9								
05	19499 X	11215	-0-	-8284	-0-		439 1	8434 2	Y	2129	2070 0	1 1	168		
							2342 9								
06	18870 X	8806	-0-	-10064	-0-		346 1	6677 2	Y	1621	1715 0	1 1	73		
							1783 9								
07	19499 X	8362	-0-	-11137	-0-		319 1	6200 2	Y	1675	1642 0	6 1	100		
							1843 9								

GALVAN RANCH				WELL #:	A967H	RRCID ->	295913	COMPL. DATE	02/06/2024	TOTAL	DEPTH	8844	PERF.	9249 - 19355	
*02	74732 X	57832	-0-	-16900	-0-		2782 1	51131 2	Y	3563	3562 0	10 1	178		
							3919 9								
03	75392 X	61374	-0-	-14018	-0-		2788 1	54542 2	Y	3676	3597 0	31 1	226		
							4044 9								
04	56436 X	56436	-0-	-0-	-0-		2496 1	50086 2	Y	3504	3534 0	6 1	190		
							3854 9								
05	64511 X	56875	-0-	-7636	-0-		2625 1	50526 2	Y	3385	3319 0	2 1	254		
							3724 9								
06	62430 X	52067	-0-	-10363	-0-		2419 1	46427 2	Y	2928	3059 0	2 1	121		
							3221 9								
07	63984 X	51892	-0-	-12092	-0-		2405 1	46538 2	Y	2681	2642 0	9 1	151		
							2949 9								

BRISCOE G (SA14) STATE				WELL #:	2218H	RRCID ->	295941	COMPL. DATE	03/12/2023	TOTAL	DEPTH	7036	PERF.	7316 - 14997	
*02	16632 X	5806	-0-	-10826	-0-		234 1	4301 2	Y	1155	1210 0	6 1	64		
							1271 9								
03	16833 X	98	-0-	-16735	-0-		6 2	92 9	Y	84	131 0	11 1	6		
04	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-		488 1	9756 2	Y	2848	2686 0		168		
							3133 9								
05	15035 X	11004	-0-	-4031	-0-		399 1	7690 2	Y	2650	2607 0	2 1	209		
							2915 9								
06	13860 X	8488	-0-	-5372	-0-		300 1	5759 2	Y	2208	2315 0	2 1	100		
							2429 9								
07	13733 X	8579	-0-	-5154	-0-		301 1	5802 2	Y	2251	2209 0	8 1	134		
							2476 9								

BRISCOE G (SA15) STATE				WELL #:	2229H	RRCID ->	295942	COMPL. DATE	03/07/2023	TOTAL	DEPTH	6896	PERF.	7226 - 15114	
*02	32368 X	12044	-0-	-20324	-0-		534 1	9790 2	Y	1564	1632 0	8 1	87		
							1720 9								
03	32922 X	27	-0-	-32895	-0-		27 2		Y	-0-	72 0	15 1	-0-		
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-		1196 1	23003 2	Y	3602	3318 0		284		
							3962 9								
06	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-		1247 1	23958 2	Y	4203	4295 0	2 1	190		
							4623 9								
*07	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-		820 1	15878 2	Y	2604	2624 0	14 1	156		
							2864 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G														
		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.//		788997										
		WELL #:		109H	RRCID -> 295962		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 8000		- 14502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*02	8932 X	4506	-0-	-4426	-0-	185 883	1 9	3438	2	Y	803	835	0	40
03	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-	29	2	45	9	Y	-0-	33	0	-0-
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	41	39	0	-2
05	10106 X	21	-0-	-10085	-0-	21	2			Y	-0-	2	0	-0-
06	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-			-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
		WELL #:		1209H	RRCID -> 295972		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 7302		- 14181	
*02	27832 X	11661	-0-	-16171	-0-	501 1934	1 9	9226	2	Y	1758	1828	0	98
03	30225 X	16414	-0-	-13811	-0-	690 2279	1 9	13445	2	Y	2072	2015	0	137
04	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	880 3596	1 9	17624	2	Y	3269	3210	0	193
05	25017 X	24447	-0-	-570	-0-	997 4225	1 9	19225	2	Y	3841	3729	0	303
06	24210 X	22381	-0-	-1829	-0-	929 3596	1 9	17856	2	Y	3269	3421	0	148
07	22754 X	22548	-0-	-206	-0-	927 3625	1 9	17996	2	Y	3295	3235	0	197
BRISCOE G (SA13) STATE														
		WELL #:		2209H	RRCID -> 295973		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7224		- 14879	
*02	24836 X	9589	-0-	-15247	-0-	418 1486	1 9	7685	2	Y	1351	1403	0	75
03	26009 X	16863	-0-	-9146	-0-	706 2341	1 9	13816	2	Y	2128	2049	0	141
04	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	916 3389	1 9	18380	2	Y	3081	3036	0	182
05	21372 X	21372	-0-	-0-	-0-	888 3403	1 9	17081	2	Y	3094	3030	0	244
06	20010 X	19368	-0-	-642	-0-	814 2966	1 9	15588	2	Y	2696	2816	0	122
07	20677 X	18875	-0-	-1802	-0-	796 2719	1 9	15360	2	Y	2472	2437	0	148
BRISCOE C (SA21) STATE														
		WELL #:		1299H	RRCID -> 296027		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 7257		PERF. 7084		- 21134	
*02	99344 X	74570	-0-	-24774	-0-	3061 15290	1 9	56219	2	Y	13900	13732	0	773
03	90675 X	72332	-0-	-18343	-0-	2747 15816	1 9	53769	2	Y	14378	14062	0	952
04	67107 X	67107	-0-	-0-	-0-	2523 13980	1 9	50604	2	Y	12709	12887	0	750
05	76570 X	64695	-0-	-11875	-0-	2595 12139	1 9	49961	2	Y	11035	10904	0	871
06	74100 X	59475	-0-	-14625	-0-	2384 11393	1 9	45698	2	Y	10357	10752	0	468
07	76570 X	58383	-0-	-18187	-0-	2334 10903	1 9	45146	2	Y	9912	9752	0	592

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														
		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.//		788997										
		WELL #:		A926H	RRCID -> 296039		COMPL. DATE 07/14/2024		TOTAL DEPTH		9261 PERF. 9582		- 22506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*02	14336 X	7937	-0-	-6399	-0-	371 745	1 9	6821	2	Y	677	678 0	2 1	34
03	14043 X	7860	-0-	-6183	-0-	348 716	1 9	6796	2	Y	651	639 0	6 1	40
04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	226 525	1 9	4518	2	Y	477	490 0	1 1	26
05	9517 X	6612	-0-	-2905	-0-	299 549	1 9	5764	2	Y	499	488 0		37
06	9210 X	6165	-0-	-3045	-0-	278 558	1 9	5329	2	Y	507	523 0		21
07	8773 X	6032	-0-	-2741	-0-	265 606	1 9	5161	2	Y	551	539 0	2 1	31
BRISCOE G		WELL #:		1098H	RRCID -> 296045		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH		7222 PERF. 7433		- 16125	
*02	T. A.	4714	-0-	4714	24965	206 734	1 9	3774	2	Y	667	649 0	1 1	37
03	T. A.	5136	-0-	5136	30101	214 768	1 9	4154	2	Y	698	682 0	7 1	46
*04	32633 X	2532	-0-	-30101	-0-	103 414	1 9	2015	2	Y	376	399 0	1 1	22
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	243 970	1 9	4639	2	Y	882	834 0		70
06	5190 X	2102	-0-	-3088	-0-	95 175	1 9	1832	2	Y	159	221 0	1 1	7
*07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	212 975	1 9	4128	2	Y	886	839 0	1 1	53
GALVAN RANCH		WELL #:		A922H	RRCID -> 296056		COMPL. DATE 01/18/2025		TOTAL DEPTH		9190 PERF. 9595		- 22054	
*02	188440 X	142740	-0-	-45700	-0-	6633 14298	1 9	121809	2	Y	12998	12958 0	33 1	648
03	208630 X	98036	-0-	-110594	-0-	4344 8729	1 9	84963	2	Y	7935	7980 0	114 1	488
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	476 0	12 1	-0-
05	180358 X	30514	-0-	-149844	-0-	1425 1651	1 9	27438	2	Y	1501	1389 0		112
06	166260 X	62999	-0-	-103261	-0-	2884 4777	1 9	55338	2	Y	4343	4274 0	1 1	180
07	157821 X	61995	-0-	-95826	-0-	2786 5293	1 9	53916	2	Y	4812	4707 0	14 1	271
BRISCOE B (SA12)		WELL #:		2569H	RRCID -> 296074		COMPL. DATE 01/14/2025		TOTAL DEPTH		6916 PERF. 6959		- 18741	
*02	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	471 1923	1 9	8621	2	Y	1748	1691 0	2 1	87
03	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	316 1591	1 9	6169	2	Y	1446	1429 0	15 1	89
04	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	283 1642	1 9	5671	2	Y	1493	1499 0	2 1	81
05	12183 X	8243	-0-	-3940	-0-	322 1695	1 9	6226	2	Y	1541	1506 0	1 1	115
06	11790 X	7764	-0-	-4026	-0-	308 1530	1 9	5926	2	Y	1391	1447 0	1 1	58
07	12183 X	7854	-0-	-4329	-0-	306 1614	1 9	5934	2	Y	1467	1438 0	4 1	83

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA14)			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 2589H		ASSOCIATED RRCID -> 296075		CAPACITY COMPL. DATE 12/22/2024		TOTAL DEPTH		6913 PERF. 6951 - 19148		CNTY: WEBB	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
*02	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	1336 5067	1 9	24538	2	Y	4606	4638	0	14 1 230
03	31434 X	29827	-0-	-1607	-0-	1185 5495	1 9	23147	2	Y	4995	4876	0	40 1 307
04	28281 X	28281	-0-	-0-	-0-	1075 5631	1 9	21575	2	Y	5119	5140	0	8 1 278
05	35774 X	28710	-0-	-7064	-0-	1141 5618	1 9	21951	2	Y	5107	4998	0	4 1 383
06	34620 X	26790	-0-	-7830	-0-	1091 4788	1 9	20911	2	Y	4353	4553	0	3 1 180
07	34193 X	26901	-0-	-7292	-0-	1080 4891	1 9	20930	2	Y	4446	4361	0	14 1 251
BRISCOE A			WELL #: 919H		RRCID -> 296082		COMPL. DATE 11/21/2023		TOTAL DEPTH		7202 PERF. 7622 - 14576			
*02	15988 X	13768	-0-	-2220	-0-	576 2620	1 9	10572	2	Y	2382	2379	0	6 1 119
03	17701 X	12345	-0-	-5356	-0-	494 2177	1 9	9674	2	Y	1979	1955	0	21 1 122
04	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	501 2732	1 9	10032	2	Y	2484	2468	0	3 1 135
05	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	547 2625	1 9	10538	2	Y	2386	2340	0	2 1 179
06	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	543 2310	1 9	10377	2	Y	2100	2190	0	2 1 87
07	13113 X	12769	-0-	-344	-0-	513 2300	1 9	9956	2	Y	2091	2053	0	7 1 118
SAN AMBROSIA F (SA34)			WELL #: 2148H		RRCID -> 296083		COMPL. DATE 06/10/2024		TOTAL DEPTH		6679 PERF. 7072 - 17493			
02	27328 X	-0-	-0-	-27328	-0-					Y	-0-	27	0	1 1 -0-
03	32243 X	32243	-0-	-0-	-0-	1246 6645	1 9	24352	2	Y	6041	5641	0	400
04	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	866 4378	1 9	17406	2	Y	3980	4135	0	10 1 235
05	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	812 3727	1 9	15607	2	Y	3388	3352	0	3 1 268
06	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	737 3247	1 9	14082	2	Y	2952	3085	0	2 1 133
07	18321 X	17386	-0-	-935	-0-	699 3092	1 9	13595	2	Y	2811	2766	0	10 1 168
BRISCOE C			WELL #: 2328H		RRCID -> 296086		COMPL. DATE 03/21/2024		TOTAL DEPTH		6967 PERF. 8134 - 17322			
*02	21336 X	6687	-0-	-14649	-0-	287 1150	1 9	5250	2	Y	1045	1108	0	7 1 58
03	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	900 5756	1 9	17603	2	Y	5233	4934	0	10 1 346
04	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-	698 4465	1 9	13985	2	Y	4059	4156	0	9 1 240
05	21855 X	19007	-0-	-2848	-0-	724 4320	1 9	13963	2	Y	3927	3854	0	3 1 310
06	23490 X	7322	-0-	-16168	-0-	280 1635	1 9	5407	2	Y	1486	1726	0	3 1 67
07	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-	62	0	5 1 -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA15) STATE				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 1239H	ASSOCIATED RRCID -> 296113	CAPACITY COMPL. DATE 04/12/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	102760 X	10278	-0-	-92482	-0-	456 1476	1 9	8346	2	Y	1342	1739	0	26	1	75
03	93589 X	-0-	-0-	-93589	-0-					Y	-0-	62	0	13	1	-0-
04	40849 X	40849	-0-	-0-	-0-	1479 9698	1 9	29672	2	Y	8816	8296	0			520
05	71579 X	40598	-0-	-30981	-0-	1611 8007	1 9	30980	2	Y	7279	7217	0	7	1	575
06	63840 X	36966	-0-	-26874	-0-	1473 7260	1 9	28233	2	Y	6600	6872	0	5	1	298
07	41974 X	38144	-0-	-3830	-0-	1513 7347	1 9	29284	2	Y	6679	6555	0	23	1	399
SAN AMBROSIA F (SA32)				WELL #: 2139H	RRCID -> 296118	CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2024				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407						
*02	57008 X	-0-	-0-	-57008	-0-					Y	-0-	43	0	2	1	-0-
03	53506 X	41109	-0-	-12397	-0-	1761 4939	1 9	34409	2	Y	4490	4193	0			297
04	43925 X	43925	-0-	-0-	-0-	1793 6150	1 9	35982	2	Y	5591	5551	0	7	1	330
05	41283 X	41283	-0-	-0-	-0-	1749 5866	1 9	33668	2	Y	5333	5238	0	4	1	421
06	39360 X	37974	-0-	-1386	-0-	1613 5429	1 9	30932	2	Y	4935	5129	0	4	1	223
07	40672 X	36692	-0-	-3980	-0-	1574 4668	1 9	30450	2	Y	4244	4197	0	17	1	253
SAN AMBROSIA F (SA31)				WELL #: 2128H	RRCID -> 296119	CAPACITY COMPL. DATE 06/10/2024				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687						
*02	36960 X	-0-	-0-	-36960	-0-					Y	-0-	37	0	2	1	-0-
03	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	1364 8018	1 9	26689	2	Y	7289	6807	0			482
04	30737 X	30737	-0-	-0-	-0-	1163 6247	1 9	23327	2	Y	5679	5814	0	12	1	335
05	27996 X	27996	-0-	-0-	-0-	1123 5234	1 9	21639	2	Y	4758	4713	0	4	1	376
06	25584 X	25584	-0-	-0-	-0-	1044 4496	1 9	20044	2	Y	4087	4275	0	3	1	185
07	26071 X	25016	-0-	-1055	-0-	1016 4332	1 9	19668	2	Y	3938	3874	0	14	1	235
BRISCOE C (SA17) STATE				WELL #: 1259H	RRCID -> 296165	CAPACITY COMPL. DATE 02/09/2024				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453						
*02	115556 X	10951	-0-	-104605	-0-	483 1581	1 9	8887	2	Y	1437	2004	0	35	1	80
03	112778 X	46885	-0-	-65893	-0-	1748 10975	1 9	34162	2	Y	9977	9384	0	14	1	660
04	104668 X	104668	-0-	-0-	-0-	4006 20359	1 9	80303	2	Y	18508	18060	0	16	1	1092
05	99603 X	83579	-0-	-16024	-0-	3394 14851	1 9	65334	2	Y	13501	13513	0	14	1	1066
06	95790 X	71775	-0-	-24015	-0-	2941 12373	1 9	56461	2	Y	11248	11797	0	9	1	508
07	99603 X	64342	-0-	-35261	-0-	2610 11196	1 9	50536	2	Y	10178	10039	0	39	1	608

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA18) STATE				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 1268H	ASSOCIATED RRCID -> 296168	CAPACITY COMPL. DATE 04/30/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 20857						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	68180 X	10472	-0-	-57708	-0-	490 1007	1 9	8975	2	Y	915	1212	0	19	1	51
03	60977 X	26069	-0-	-34908	-0-	926 7016	1 9	18127	2	Y	6378	5998	0	9	1	422
04	44669 X	44669	-0-	-0-	-0-	1670 9489	1 9	33510	2	Y	8626	8529	0	10	1	509
05	57877 X	42740	-0-	-15137	-0-	1704 8246	1 9	32790	2	Y	7496	7407	0	6	1	592
06	49890 X	37241	-0-	-12649	-0-	1517 6684	1 9	29040	2	Y	6076	6389	0	5	1	274
07	45942 X	36103	-0-	-9839	-0-	1457 6444	1 9	28202	2	Y	5858	5761	0	21	1	350
BRISCOE C (SA16) STATE				WELL #: 1248H	RRCID -> 296178	COMPL. DATE 04/15/2025				TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7203 - 20204						
*02	66164 X	8797	-0-	-57367	-0-	404 996	1 9	7397	2	Y	905	1194	0	19	1	50
03	62093 X	19046	-0-	-43047	-0-	662 5433	1 9	12951	2	Y	4939	4654	0	9	1	327
04	31017 X	31017	-0-	-0-	-0-	1117 7492	1 9	22408	2	Y	6811	6728	0	8	1	402
05	50778 X	36883	-0-	-13895	-0-	1450 7555	1 9	27878	2	Y	6868	6723	0	5	1	542
06	45120 X	32892	-0-	-12228	-0-	1309 6463	1 9	25120	2	Y	5875	6147	0	5	1	265
07	31806 X	30399	-0-	-1407	-0-	1194 6056	1 9	23149	2	Y	5505	5421	0	20	1	329
BRISCOE C (SA20) STATE				WELL #: 1288H	RRCID -> 296283	COMPL. DATE 05/03/2025				TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7208 - 21446						
*02	81956 X	51956	-0-	-30000	-0-	2209 9198	1 9	40549	2	Y	8362	8328	0	23	1	465
03	78081 X	78081	-0-	-0-	-0-	3054 15329	1 9	59698	2	Y	13935	13398	0	82	1	922
04	45263 X	45263	-0-	-0-	-0-	1643 10630	1 9	32990	2	Y	9664	9993	0	23	1	570
05	66309 X	42222	-0-	-24087	-0-	1634 9156	1 9	31432	2	Y	8324	8230	0	7	1	657
06	73740 X	39094	-0-	-34646	-0-	1518 8437	1 9	29139	2	Y	7670	7975	0	6	1	346
07	76198 X	37423	-0-	-38775	-0-	1436 8185	1 9	27802	2	Y	7441	7317	0	26	1	444
BRISCOE B (SA17)				WELL #: 3539H	RRCID -> 296350	COMPL. DATE 04/08/2025				TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 13976						
*02	55328 X	37223	-0-	-18105	-0-	1530 7596	1 9	28097	2	Y	6905	6919	0	20	1	344
03	61256 X	32276	-0-	-28980	-0-	1198 7618	1 9	23460	2	Y	6925	6782	0	61	1	426
04	25992 X	25992	-0-	-0-	-0-	925 6534	1 9	18533	2	Y	5940	6033	0	11	1	322
05	33728 X	33605	-0-	-123	-0-	1300 7271	1 9	25034	2	Y	6610	6433	0	4	1	495
06	32640 X	30461	-0-	-2179	-0-	1230 5645	1 9	23586	2	Y	5132	5411	0	4	1	212
07	33728 X	30413	-0-	-3315	-0-	1214 5687	1 9	23512	2	Y	5170	5074	0	16	1	292

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE B (SA16)				WELL #: 3528H		RRCID -> 296360		COMPL. DATE 04/11/2025		TOTAL	DEPTH	6659	PERF.	6945	- 13869
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	41468	X	25967	-0-	-15501	-0-	1104 4543	1 9	20320	2	Y	4130	4132	0	11 1 206
03	45911	X	24507	-0-	-21404	-0-	982 4342	1 9	19183	2	Y	3947	3874	0	36 1 243
04	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	821 3659	1 9	16468	2	Y	3326	3383	0	6 1 180
05	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	943 4507	1 9	18141	2	Y	4097	3968	0	2 1 307
06	22290	X	21335	-0-	-955	-0-	884 3516	1 9	16935	2	Y	3196	3368	0	3 1 132
07	23033	X	21018	-0-	-2015	-0-	862 3476	1 9	16680	2	Y	3160	3104	0	10 1 178
BRISCOE B (SA15)				WELL #: 3519H		RRCID -> 296361		COMPL. DATE 04/06/2025		TOTAL	DEPTH	6533	PERF.	6923	- 13649
*02	45304	X	32274	-0-	-13030	-0-	1365 5863	1 9	25046	2	Y	5330	5326	0	14 1 266
03	50158	X	25357	-0-	-24801	-0-	1009 4606	1 9	19742	2	Y	4187	4149	0	47 1 257
04	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	1035 5435	1 9	20800	2	Y	4941	4924	0	6 1 268
05	28582	X	28141	-0-	-441	-0-	1126 5339	1 9	21676	2	Y	4854	4755	0	3 1 364
06	27660	X	25621	-0-	-2039	-0-	1065 4121	1 9	20435	2	Y	3746	3952	0	3 1 155
07	28582	X	25593	-0-	-2989	-0-	1046 4323	1 9	20224	2	Y	3930	3851	0	12 1 222
BRISCOE C				WELL #: 60H		RRCID -> 296367		COMPL. DATE 11/05/2023		TOTAL	DEPTH	6729	PERF.	6308	- 6448
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA F (SA35)				WELL #: 2159H		RRCID -> 296390		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL	DEPTH	6572	PERF.	6949	- 17554
*02	50260	X	-0-	-0-	-50260	-0-				Y	-0-	36	0	2	1 -0-
03	53148	X	53148	-0-	-0-	-0-	2273 6394	1 9	44481	2	Y	5813	5428	0	385
04	45640	X	45640	-0-	-0-	-0-	1856 6603	1 9	37181	2	Y	6003	6024	0	10 1 354
05	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	1764 5597	1 9	33975	2	Y	5088	5035	0	5 1 402
06	37530	X	37153	-0-	-377	-0-	1609 4704	1 9	30840	2	Y	4276	4482	0	3 1 193
07	38781	X	34595	-0-	-4186	-0-	1498 4131	1 9	28966	2	Y	3755	3709	0	15 1 224

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE C				WELL #: 0019H		RRCID -> 296414		COMPL. DATE 05/20/2025		TOTAL	DEPTH	6284	PERF.	6594	- 20696
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	92400 X	65394	-0-	-27006	-0-		2655 1 13995 9	48744 2	Y	12723	12739 0	36 1			634
03	88753 X	62708	-0-	-26045	-0-		2391 1 13556 9	46761 2	Y	12324	12089 0	112 1			757
04	58811 X	58811	-0-	-0-	-0-		2123 1 14098 9	42590 2	Y	12816	12859 0	19 1			695
05	60698 X	45587	-0-	-15111	-0-		1793 1 9294 9	34500 2	Y	8449	8502 0	9 1			633
06	59852 X	59852	-0-	-0-	-0-		2349 1 12427 9	45076 2	Y	11297	11457 0	5 1			468
07	60698 X	52881	-0-	-7817	-0-		2046 1 11250 9	39585 2	Y	10227	10082 0	36 1			577
BRISCOE C (SA23)				WELL #: 0029H		RRCID -> 296550		COMPL. DATE 05/24/2025		TOTAL	DEPTH	6321	PERF.	6749	- 19849
*02	77392 X	66040	-0-	-11352	-0-		2686 1 13998 9	49356 2	Y	12725	12739 0	35 1			635
03	85684 X	64154	-0-	-21530	-0-		2449 1 13848 9	47857 2	Y	12589	12337 0	112 1			774
04	60068 X	60068	-0-	-0-	-0-		2179 1 14175 9	43714 2	Y	12886	12942 0	19 1			699
05	61473 X	54274	-0-	-7199	-0-		2111 1 11529 9	40634 2	Y	10481	10386 0	9 1			785
06	60450 X	60450	-0-	-0-	-0-		2367 1 12618 9	45465 2	Y	11471	11774 0	7 1			475
07	61473 X	56488	-0-	-4985	-0-		2196 1 11745 9	42547 2	Y	10677	10514 0	36 1			602
BRISCOE C (SA24)				WELL #: 0008H		RRCID -> 296603		COMPL. DATE 12/19/2024		TOTAL	DEPTH	6432	PERF.	7312	- 19781
*02	50792 X	37620	-0-	-13172	-0-		1553 1 7553 9	28514 2	Y	6866	6893 0	20 1			342
03	54436 X	36220	-0-	-18216	-0-		1409 1 7305 9	27506 2	Y	6641	6515 0	60 1			408
04	34126 X	34126	-0-	-0-	-0-		1264 1 7490 9	25372 2	Y	6809	6838 0	10 1			369
05	35650 X	33743	-0-	-1907	-0-		1318 1 7079 9	25346 2	Y	6435	6317 0	5 1			482
06	34500 X	32764	-0-	-1736	-0-		1308 1 6394 9	25062 2	Y	5813	6050 0	4 1			241
07	35650 X	19761	-0-	-15889	-0-		786 1 3768 9	15207 2	Y	3425	3455 0	18 1			193
BRISCOE R				WELL #: 1519H		RRCID -> 296645		COMPL. DATE 04/06/2024		TOTAL	DEPTH	7265	PERF.	7306	- 19166
*02	70504 X	52971	-0-	-17533	-0-		2318 1 8074 9	42579 2	Y	7340	7324 0	19 1			366
03	71424 X	55464	-0-	-15960	-0-		2257 1 9035 9	44172 2	Y	8214	8010 0	65 1			505
04	50962 X	50962	-0-	-0-	-0-		2017 1 8449 9	40496 2	Y	7681	7757 0	13 1			416
05	56141 X	50790	-0-	-5351	-0-		2083 1 8588 9	40119 2	Y	7807	7633 0	5 1			585
06	54330 X	47499	-0-	-6831	-0-		1989 1 7360 9	38150 2	Y	6691	6994 0	5 1			277
07	56141 X	44909	-0-	-11232	-0-		1841 1 7432 9	35636 2	Y	6756	6631 0	21 1			381

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 1528H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
						RRCID -> 296660		COMPL. DATE 04/07/2024				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7415 - 19646					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	69636	X	55824	-0-	-13812	-0-	2447 8478	1 9	44899	2	Y	7707	7721	0	22	1	384
03	74369	X	53244	-0-	-21125	-0-	2167 8697	1 9	42380	2	Y	7906	7736	0	68	1	486
04	49929	X	49929	-0-	-0-	-0-	1963 8549	1 9	39417	2	Y	7772	7825	0	12	1	421
05	55273	X	48036	-0-	-7237	-0-	1973 8093	1 9	37970	2	Y	7357	7222	0	5	1	551
06	53490	X	44967	-0-	-8523	-0-	1865 7274	1 9	35828	2	Y	6613	6885	0	5	1	274
07	55273	X	42160	-0-	-13113	-0-	1718 7176	1 9	33266	2	Y	6524	6409	0	21	1	368

BRISCOE R				WELL #: 1539H		RRCID -> 296662		COMPL. DATE 04/05/2024				TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7216 - 19903					
*02	92596	X	67978	-0-	-24618	-0-	2876 12271	1 9	52831	2	Y	11155	11192	0	32	1	556
03	109182	X	67211	-0-	-41971	-0-	2655 12683	1 9	51873	2	Y	11530	11279	0	98	1	709
04	58561	X	58561	-0-	-0-	-0-	2254 11101	1 9	45206	2	Y	10092	10236	0	18	1	547
05	67487	X	51751	-0-	-15736	-0-	2089 9467	1 9	40195	2	Y	8606	8501	0	7	1	645
06	65310	X	53303	-0-	-12007	-0-	2142 10027	1 9	41134	2	Y	9115	9377	0	6	1	377
07	67487	X	53459	-0-	-14028	-0-	2160 9507	1 9	41792	2	Y	8643	8504	0	29	1	487

BRISCOE J (SA9) STATE				WELL #: 7149H		RRCID -> 296900		COMPL. DATE 08/31/2024				TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7914 - 17524					
*02	122836	X	73775	-0-	-49061	-0-	3670 2680	1 9	67425	2	Y	2436	2431	0	6	1	121
03	122419	X	75058	-0-	-47361	-0-	3531 2481	1 9	69046	2	Y	2255	2216	0	21	1	139
04	62717	X	62717	-0-	-0-	-0-	2868 2356	1 9	57493	2	Y	2142	2162	0	3	1	116
05	86614	X	60039	-0-	-26575	-0-	2859 2182	1 9	54998	2	Y	1984	1950	0	1	1	149
06	83820	X	55839	-0-	-27981	-0-	2669 1918	1 9	51252	2	Y	1744	1820	0	1	1	72
07	81654	X	56922	-0-	-24732	-0-	2705 1835	1 9	52382	2	Y	1668	1640	0	6	1	94

SAN AMBROSIA D				WELL #: 0009H		RRCID -> 296992		COMPL. DATE 05/14/2023				TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988					
*02	20524	X	4794	-0-	-15730	-0-	199 923	1 9	3672	2	Y	839	903	0	6	1	42
03	22723	X	11491	-0-	-11232	-0-	486 1583	1 9	9422	2	Y	1439	1385	0	7	1	88
04	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	653 3024	1 9	13111	2	Y	2749	2686	0	2	1	149
05	18259	X	16031	-0-	-2228	-0-	651 2837	1 9	12543	2	Y	2579	2533	0	2	1	193
06	15600	X	14561	-0-	-1039	-0-	607 2289	1 9	11665	2	Y	2081	2186	0	2	1	86
07	17298	X	13034	-0-	-4264	-0-	544 1948	1 9	10542	2	Y	1771	1750	0	7	1	100

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
SAN AMBROSIA D (SA10)		WELL #: 3219H		RRCID -> 297003		COMPL. DATE 05/18/2023		TOTAL DEPTH 6208	
								PERF. 7066 - 19264	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-		-0-		-0-
03	7502 X	3347	-0-	-4155	-0-	51 1	2130	1999 0	131
						2343 9			
04	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	344 1	4479	4364 0	243
						4927 9		3 1	
05	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	414 1	3177	3179 0	238
						3495 9		3 1	
06	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	425 1	2460	2594 0	102
						2706 9		2 1	
*07	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	405 1	2221	2190 0	125
						2443 9		8 1	
SAN AMBROSIA D (SA11)		WELL #: 3228H		RRCID -> 297088		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 6338	
								PERF. 7667 - 18659	
02	22176 X	-0-	-0-	-22176	-0-		-0-		-0-
03	24552 X	-0-	-0-	-24552	-0-		-0-		-0-
04	36640 X	36640	-0-	-0-	-0-	1202 1	10247	9691 0	556
						11272 9			
05	21819 X	21819	-0-	-0-	-0-	791 1	5323	5473 0	399
						5855 9		7 1	
06	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	692 1	3899	4134 0	161
						4289 9		3 1	
07	37696 X	16666	-0-	-21030	-0-	620 1	3592	3538 0	203
						3951 9		12 1	
BRISCOE J (SA7)		WELL #: 1659H		RRCID -> 297113		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL DEPTH 7340	
								PERF. 7599 - 21320	
*02	173488 X	127977	-0-	-45511	-0-	5976 1	11091	11058 0	553
						12200 9		28 1	
03	192076 X	124673	-0-	-67403	-0-	5547 1	9674	9535 0	595
						10641 9		97 1	
04	100518 X	100518	-0-	-0-	-0-	4301 1	9039	9129 0	490
						9943 9		15 1	
05	141763 X	97498	-0-	-44265	-0-	4368 1	8241	8108 0	617
						9065 9		6 1	
06	137190 X	88702	-0-	-48488	-0-	4008 1	7095	7413 0	294
						7805 9		5 1	
07	141546 X	88023	-0-	-53523	-0-	3947 1	6953	6833 0	392
						7648 9		22 1	
BRISCOE J (SA10) STATE		WELL #: 7159H		RRCID -> 297114		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL DEPTH 7683	
								PERF. 7778 - 17539	
*02	129024 X	70476	-0-	-58548	-0-	3513 1	2217	2216 0	111
						2439 9		6 1	
03	121086 X	69072	-0-	-52014	-0-	3253 1	1987	1956 0	122
						2186 9		20 1	
04	57624 X	57624	-0-	-0-	-0-	2640 1	1789	1811 0	97
						1968 9		3 1	
05	78926 X	55615	-0-	-23311	-0-	2654 1	1686	1656 0	126
						1855 9		1 1	
06	76380 X	47994	-0-	-28386	-0-	2305 1	1352	1421 0	56
						1487 9		1 1	
07	77996 X	43527	-0-	-34469	-0-	2081 1	1047	1040 0	59
						1152 9		4 1	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE J (SA8)				WELL #:	1679H	RRCID ->	297115	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL	DEPTH	7333	PERF.	7658	- 21324
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	184464 X	135692	-0-	-48772	-0-		6406 1	117641 2	Y	10586	10542 0	26 1	528		
							11645 9								
03	198214 X	136354	-0-	-61860	-0-		6130 1	119853 2	Y	9428	9284 0	93 1	579		
							10371 9								
04	111564 X	111564	-0-	-0-	-0-		4833 1	96940 2	Y	8901	8983 0	14 1	483		
							9791 9								
05	146909 X	107475	-0-	-39434	-0-		4847 1	93282 2	Y	8496	8337 0	6 1	636		
							9346 9								
06	142170 X	99166	-0-	-43004	-0-		4502 1	86386 2	Y	7525	7844 0	6 1	311		
							8278 9								
07	146909 X	93913	-0-	-52996	-0-		4270 1	82657 2	Y	6351	6280 0	24 1	358		
							6986 9								
GALVAN RANCH				WELL #:	A936H	RRCID ->	297235	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	9237	PERF.	9606	- 22419
*02	217336 X	135570	-0-	-81766	-0-		6529 1	119893 2	Y	8316	8438 0	29 1	415		
							9148 9								
03	240622 X	140333	-0-	-100289	-0-		6365 1	124429 2	Y	8672	8481 0	73 1	533		
							9539 9								
04	126738 X	126738	-0-	-0-	-0-		5597 1	112257 2	Y	8076	8158 0	13 1	438		
							8884 9								
05	186496 X	123552	-0-	-62944	-0-		5678 1	109293 2	Y	7801	7649 0	6 1	584		
							8581 9								
06	176130 X	109564	-0-	-66566	-0-		5083 1	97559 2	Y	6293	6612 0	5 1	260		
							6922 9								
07	150040 X	105395	-0-	-44645	-0-		4843 1	93774 2	Y	6162	6055 0	20 1	347		
							6778 9								
GALVAN RANCH				WELL #:	A934H	RRCID ->	297236	COMPL. DATE	01/14/2025	TOTAL	DEPTH	9167	PERF.	9478	- 22633
*02	213220 X	143663	-0-	-69557	-0-		6898 1	126709 2	Y	9142	9254 0	31 1	456		
							10056 9								
03	233027 X	146486	-0-	-86541	-0-		6638 1	129802 2	Y	9133	8947 0	80 1	561		
							10046 9								
04	134775 X	134775	-0-	-0-	-0-		5981 1	119968 2	Y	8024	8136 0	14 1	435		
							8826 9								
05	174778 X	131532	-0-	-43246	-0-		6084 1	117082 2	Y	7605	7464 0	6 1	570		
							8366 9								
06	169140 X	111040	-0-	-58100	-0-		5163 1	99042 2	Y	6214	6522 0	5 1	257		
							6835 9								
07	158906 X	106547	-0-	-52359	-0-		4912 1	95116 2	Y	5926	5829 0	20 1	334		
							6519 9								
GALVAN RANCH				WELL #:	A928H	RRCID ->	297237	COMPL. DATE	06/23/2025	TOTAL	DEPTH	9166	PERF.	9537	- 22607
*02	227416 X	157164	-0-	-70252	-0-		7375 1	135459 2	Y	13027	13082 0	39 1	650		
							14330 9								
03	251782 X	159518	-0-	-92264	-0-		7127 1	139305 2	Y	11896	11699 0	114 1	731		
							13086 9								
04	153220 X	153220	-0-	-0-	-0-		6744 1	135263 2	Y	10194	10354 0	18 1	553		
							11213 9								
05	182714 X	144596	-0-	-38118	-0-		6561 1	126253 2	Y	10711	10455 0	7 1	802		
							11782 9								
06	176820 X	113528	-0-	-63292	-0-		5172 1	99252 2	Y	8276	8728 0	7 1	343		
							9104 9								
07	173817 X	126478	-0-	-47339	-0-		5664 1	109675 2	Y	10126	9872 0	26 1	571		
							11139 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A930H RRCID -> 297238 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 9259 - 22642															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
*02	234920 X	186113	-0-	-48807	-0-	8838	1	162337	2	Y	13580	13620	0	39 1	677
03	260090 X	174994	-0-	-85096	-0-	14938	9	152771	2	Y	13098	12851	0	119 1	805
04	171404 X	171404	-0-	-0-	-0-	7815	1	150301	2	Y	12374	12488	0	20 1	671
05	197346 X	154202	-0-	-43144	-0-	14408	9	135887	2	Y	10231	10127	0	9 1	766
06	190980 X	126555	-0-	-64425	-0-	7492	1	111075	2	Y	8808	9202	0	7 1	365
07	197346 X	128132	-0-	-69214	-0-	13611	9	111754	2	Y	9642	9435	0	28 1	544
						7061	1								
						11254	9								
						5791	1								
						9689	9								
						5772	1								
						10606	9								
GALVAN RANCH WELL #: A938H RRCID -> 297293 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9514 - 23246															
*02	179704 X	102328	-0-	-77376	-0-	4823	1	88606	2	Y	8090	8106	0	23 1	403
03	198958 X	103105	-0-	-95853	-0-	8899	9	90467	2	Y	7283	7167	0	71 1	448
04	88258 X	88258	-0-	-0-	-0-	4627	1	77306	2	Y	6452	6539	0	11 1	350
05	102951 X	84214	-0-	-18737	-0-	8011	9	73690	2	Y	6087	5977	0	4 1	456
06	99630 X	72426	-0-	-27204	-0-	3855	1	63552	2	Y	5056	5299	0	4 1	209
07	102951 X	67082	-0-	-35869	-0-	7097	9	58825	2	Y	4742	4668	0	16 1	267
						3828	1								
						6696	9								
						3312	1								
						5562	9								
						3041	1								
						5216	9								
GALVAN RANCH WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9659 - 23569															
*02	200620 X	183080	-0-	-17540	-0-	8794	1	161518	2	Y	11607	11667	0	35 1	579
03	222115 X	182604	-0-	-39511	-0-	12768	9	161898	2	Y	11295	11078	0	102 1	694
04	158463 X	158463	-0-	-0-	-0-	8281	1	140521	2	Y	9940	10078	0	17 1	539
05	183272 X	155911	-0-	-27361	-0-	12425	9	138434	2	Y	9351	9183	0	7 1	700
06	177360 X	136875	-0-	-40485	-0-	7008	1	121911	2	Y	7827	8197	0	6 1	324
07	183272 X	132815	-0-	-50457	-0-	10934	9	117905	2	Y	8017	7864	0	25 1	452
						7191	1								
						10286	9								
						6354	1								
						8610	9								
						6091	1								
						8819	9								
BRISCOE B (SA20) WELL #: 1388H RRCID -> 297582 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 8088 - 19669															
*02	70196 X	37334	-0-	-32862	-0-	1590	1	29195	2	Y	5954	5934	0	17 1	331
03	77717 X	41084	-0-	-36633	-0-	6549	9	32787	2	Y	6018	5894	0	59 1	398
04	34111 X	34111	-0-	-0-	-0-	1677	1	26983	2	Y	5255	5333	0	10 1	310
05	36030 X	36030	-0-	-0-	-0-	6620	9	28378	2	Y	5615	5478	0	4 1	443
06	33990 X	24697	-0-	-9293	-0-	1347	1	19557	2	Y	3745	4015	0	4 1	169
07	35123 X	23273	-0-	-11850	-0-	5781	9	17829	2	Y	4112	4022	0	13 1	246
						1475	1								
						6177	9								
						1020	1								
						4120	9								
						921	1								
						4523	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 788997 WELL #: A911H RRCID -> 297584 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*02	207704 X	104685	-0-	-103019	-0-	5007 1	7018	91958 2	Y	7018	7026 0	20 1	350	
03	203856 X	95785	-0-	-108071	-0-	7720 9	6195	84640 2	Y	6195	6102 0	62 1	381	
04	57392 X	57392	-0-	-0-	-0-	4330 1	3571	50925 2	Y	3571	3749 0	9 1	194	
05	76535 X	76535	-0-	-0-	-0-	6815 9	5172	67347 2	Y	5172	4977 0	2 1	387	
06	98040 X	63180	-0-	-34860	-0-	2539 1	4112	55752 2	Y	4112	4326 0	3 1	170	
07	101308 X	65851	-0-	-35457	-0-	3928 9	4342	58074 2	Y	4342	4254 0	13 1	245	
						3499 1								
						5689 9								
						2905 1								
						4523 9								
						3001 1								
						4776 9								
GALVAN RANCH WELL #: A915H RRCID -> 297585 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524														
*02	157220 X	71103	-0-	-86117	-0-	3408 1	4641	62590 2	Y	4641	4657 0	14 1	231	
03	155372 X	55746	-0-	-99626	-0-	5105 9	3168	49717 2	Y	3168	3163 0	41 1	195	
04	25981 X	25981	-0-	-0-	-0-	2544 1	1602	23070 2	Y	1602	1705 0	5 1	87	
05	56120 X	56120	-0-	-0-	-0-	3485 9	3735	49441 2	Y	3735	3541 0	1 1	280	
06	82410 X	44345	-0-	-38065	-0-	1149 1	2707	39320 2	Y	2707	2873 0	2 1	112	
07	78678 X	42800	-0-	-35878	-0-	1762 9	2752	37819 2	Y	2752	2700 0	9 1	155	
						2570 1								
						4109 9								
						2047 1								
						2978 9								
						1954 1								
						3027 9								
BRISCOE B (SA21) WELL #: 1399H RRCID -> 297772 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521														
*02	70196 X	47988	-0-	-22208	-0-	1915 1	9918	35163 2	Y	9918	9849 0	26 1	552	
03	77717 X	49735	-0-	-27982	-0-	10910 9	8669	38242 2	Y	8669	8552 0	98 1	574	
04	41211 X	41211	-0-	-0-	-0-	1957 1	7368	31535 2	Y	7368	7493 0	14 1	435	
05	51848 X	51848	-0-	-0-	-0-	9536 9	8548	40348 2	Y	8548	8302 0	6 1	675	
06	49170 X	47127	-0-	-2043	-0-	1571 1	7430	37024 2	Y	7430	7764 0	6 1	335	
07	50809 X	43823	-0-	-6986	-0-	8105 9	6906	34445 2	Y	6906	6803 0	26 1	412	
						2097 1								
						9403 9								
						1930 1								
						8173 9								
						1781 1								
						7597 9								
BRISCOE B (SA22) WELL #: 1408H RRCID -> 297815 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737														
*02	60956 X	33603	-0-	-27353	-0-	1401 1	5892	25721 2	Y	5892	5791 0	12 1	328	
03	67487 X	35353	-0-	-32134	-0-	6481 9	4647	28770 2	Y	4647	4611 0	58 1	308	
04	25626 X	25626	-0-	-0-	-0-	1471 1	3486	20756 2	Y	3486	3580 0	8 1	206	
05	27543 X	27543	-0-	-0-	-0-	5112 9	4128	21866 2	Y	4128	4005 0	3 1	326	
06	30750 X	27737	-0-	-3013	-0-	1035 1	3583	22619 2	Y	3583	3744 0	3 1	162	
07	31775 X	30445	-0-	-1330	-0-	3835 9	4007	24759 2	Y	4007	3918 0	12 1	239	
						1136 1								
						4541 9								
						1177 1								
						3941 9								
						1278 1								
						4408 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE B (SA11)		WELL #: 2558H		RRCID -> 297816		COMPL. DATE 05/05/2025		TOTAL DEPTH		7069 PERF. 7106 - 19317	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	29498 X	29498	-0-	-0-	-0-	1175 1	21583 2	Y	6127	6357 0	29 1 306
						6740 9					
03	40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	1587 1	30997 2	Y	7136	6950 0	54 1 439
						7850 9					
04	40655 X	40655	-0-	-0-	-0-	1605 1	32208 2	Y	6220	6311 0	11 1 337
						6842 9					
05	35314 X	35314	-0-	-0-	-0-	1429 1	27546 2	Y	5763	5664 0	4 1 432
						6339 9					
06	34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	1454 1	27876 2	Y	5106	5323 0	4 1 211
						5617 9					
07	41757 X	33921	-0-	-7836	-0-	1401 1	27119 2	Y	4910	4828 0	16 1 277
						5401 9					
BRISCOE B (SA18)		WELL #: 2529H		RRCID -> 297938		COMPL. DATE 04/30/2024		TOTAL DEPTH		6963 PERF. N/A	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21633 11/11/2024											
BRISCOE B (SA9)		WELL #: 2538H		RRCID -> 297939		COMPL. DATE 05/12/2025		TOTAL DEPTH		7108 PERF. 7043 - 19015	
*02	65106 X	65106	-0-	-0-	-0-	2488 1	45666 2	Y	15411	15462 0	45 1 768
						16952 9					
03	51643 X	51643	-0-	-0-	-0-	1906 1	37253 2	Y	11349	11285 0	136 1 697
						12484 9					
04	44017 X	44017	-0-	-0-	-0-	1617 1	32397 2	Y	9094	9281 0	17 1 493
						10003 9					
05	37891 X	37891	-0-	-0-	-0-	1475 1	28380 2	Y	7305	7215 0	6 1 577
						8036 9					
06	33298 X	33298	-0-	-0-	-0-	1302 1	24970 2	Y	6387	6671 0	5 1 288
						7026 9					
07	44578 X	30521	-0-	-14057	-0-	1202 1	23271 2	Y	5498	5436 0	22 1 328
						6048 9					
BRISCOE G		WELL #: 1019H		RRCID -> 297980		COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL DEPTH		7061 PERF. 7393 - 16174	
*02	41440 X	29868	-0-	-11572	-0-	1199 1	21986 2	Y	6075	6019 0	15 1 338
						6683 9					
03	45880 X	29885	-0-	-15995	-0-	1133 1	22164 2	Y	5989	5871 0	59 1 396
						6588 9					
04	26872 X	26872	-0-	-0-	-0-	1002 1	20124 2	Y	5224	5302 0	10 1 308
						5746 9					
05	26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	1044 1	20067 2	Y	4737	4667 0	4 1 374
						5211 9					
06	24060 X	22733	-0-	-1327	-0-	907 1	17422 2	Y	4004	4194 0	3 1 181
						4404 9					
07	24862 X	22179	-0-	-2683	-0-	870 1	16872 2	Y	4034	3960 0	14 1 241
						4437 9					

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1766

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA19) STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 788997 1279H	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 05/02/2025					CNTY: WEBB 7169 PERF. 6960 - 20859						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	89152	X	49123	-0-	-40029	-0-			2123 7997	1 9	39003	2	Y	7270	7263	0	22	1	404
03	81530	X	65298	-0-	-16232	-0-			2607 11730	1 9	50961	2	Y	10664	10292	0	72	1	706
04	74760	X	48936	-0-	-25824	-0-			1924 8403	1 9	38609	2	Y	7639	7877	0	17	1	451
05	70277	X	50539	-0-	-19738	-0-			2094 8116	1 9	40329	2	Y	7378	7240	0	6	1	583
06	63180	X	45523	-0-	-17657	-0-			1905 7084	1 9	36534	2	Y	6440	6727	0	5	1	291
07	65286	X	43774	-0-	-21512	-0-			1820 6697	1 9	35257	2	Y	6088	5993	0	22	1	364
BRISCOE G (SA16)				WELL #: 1028H		RRCID ->	298021	COMPL. DATE	04/07/2024		TOTAL	DEPTH	7192	PERF.	7393	-	16625		
*02	32228	X	22550	-0-	-9678	-0-			920 4725	1 9	16905	2	Y	4295	4251	0	11	1	239
03	35278	X	21857	-0-	-13421	-0-			840 4599	1 9	16418	2	Y	4181	4101	0	42	1	277
04	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-			761 4125	1 9	15225	2	Y	3750	3799	0	7	1	221
05	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-			783 3720	1 9	15107	2	Y	3382	3333	0	3	1	267
06	18210	X	17983	-0-	-227	-0-			739 3086	1 9	14158	2	Y	2805	2943	0	2	1	127
07	18817	X	16786	-0-	-2031	-0-			677 3064	1 9	13045	2	Y	2785	2736	0	10	1	166
GALVAN RANCH				WELL #: A953H		RRCID ->	298272	COMPL. DATE	04/01/2025		TOTAL	DEPTH	9364	PERF.	9340	-	22219		
*02	251076	X	170685	-0-	-80391	-0-			8440 7269	1 9	154976	2	Y	6608	6643	0	20	1	329
03	277977	X	175573	-0-	-102404	-0-			8231 6458	1 9	160884	2	Y	5871	5781	0	58	1	361
04	269010	X	148205	-0-	-120805	-0-			6795 5128	1 9	136282	2	Y	4662	4761	0	9	1	253
05	257300	X	141065	-0-	-116235	-0-			6733 4752	1 9	129580	2	Y	4320	4246	0	3	1	324
06	215820	X	134922	-0-	-80898	-0-			6490 3894	1 9	124538	2	Y	3540	3714	0	3	1	147
07	188883	X	135911	-0-	-52972	-0-			6497 3626	1 9	125788	2	Y	3296	3246	0	11	1	186
BRISCOE B (SA10)				WELL #: 2549H		RRCID ->	298275	COMPL. DATE	04/17/2024		TOTAL	DEPTH	6940	PERF.	N/A				
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21632 11/08/2024																			

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 788997 B922H	ASSOCIATED RRCID ->	298289	COMPL. DATE	03/23/2025	TOTAL	DEPTH	8624	PERF.	8846	-	16941
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*02	129248	X		96330	-0-	-32918	-0-	4471 9753	1 9	82106	2	Y	8866	8905	0	442
03	143096	X		90996	-0-	-52100	-0-	4013 8532	1 9	78451	2	Y	7756	7643	0	477
04	138480	X		76801	-0-	-61679	-0-	3282 7696	1 9	65823	2	Y	6996	7082	0	379
05	143096	X		70558	-0-	-72538	-0-	3162 6538	1 9	60858	2	Y	5944	5873	0	445
06	125940	X		63672	-0-	-62268	-0-	2872 5677	1 9	55123	2	Y	5161	5388	0	214
07	106516	X		62868	-0-	-43648	-0-	2815 5544	1 9	54509	2	Y	5040	4954	0	284
GALVAN RANCH				WELL #:	B928H	RRCID ->	298297	COMPL. DATE	03/30/2025	TOTAL	DEPTH	8673	PERF.	8845	-	18781
*02	210700	X		158131	-0-	-52569	-0-	7622 10490	1 9	140019	2	Y	9536	9601	0	476
03	233275	X		156462	-0-	-76813	-0-	7118 10128	1 9	139216	2	Y	9207	9032	0	566
04	225750	X		129389	-0-	-96361	-0-	5708 9160	1 9	114521	2	Y	8327	8428	0	451
05	233275	X		121839	-0-	-111436	-0-	5613 8217	1 9	108009	2	Y	7470	7356	0	559
06	198990	X		102425	-0-	-96565	-0-	4732 6854	1 9	90839	2	Y	6231	6527	0	258
07	174871	X		99074	-0-	-75797	-0-	4546 6521	1 9	88007	2	Y	5928	5832	0	334
GALVAN RANCH				WELL #:	B924H	RRCID ->	298353	COMPL. DATE	03/27/2025	TOTAL	DEPTH	8689	PERF.	8877	-	17227
*02	151984	X		112285	-0-	-39699	-0-	5272 10178	1 9	96835	2	Y	9253	9282	0	461
03	168268	X		118168	-0-	-50100	-0-	5270 9847	1 9	103051	2	Y	8952	8782	0	550
04	162840	X		103225	-0-	-59615	-0-	4479 8903	1 9	89843	2	Y	8094	8191	0	439
05	168268	X		100972	-0-	-67296	-0-	4590 7987	1 9	88395	2	Y	7261	7150	0	544
06	146460	X		86958	-0-	-59502	-0-	3978 6652	1 9	76328	2	Y	6047	6336	0	250
07	124217	X		82044	-0-	-42173	-0-	3725 6245	1 9	72074	2	Y	5677	5588	0	320
GALVAN RANCH				WELL #:	B926H	RRCID ->	298354	COMPL. DATE	03/28/2025	TOTAL	DEPTH	8609	PERF.	8670	-	17757
*02	187768	X		138029	-0-	-49739	-0-	6633 9596	1 9	121800	2	Y	8724	8802	0	435
03	207886	X		128789	-0-	-79097	-0-	5844 8656	1 9	114289	2	Y	7869	7743	0	484
04	201180	X		107463	-0-	-93717	-0-	4745 7508	1 9	95210	2	Y	6825	6927	0	370
05	207886	X		99879	-0-	-108007	-0-	4607 6643	1 9	88629	2	Y	6039	5952	0	452
06	174330	X		85635	-0-	-88695	-0-	3976 5404	1 9	76255	2	Y	4913	5158	0	203
07	152644	X		82126	-0-	-70518	-0-	3784 5053	1 9	73289	2	Y	4594	4522	0	259

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A957H		54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
							RRCID ->	298449	COMPL. DATE	04/02/2025	TOTAL	DEPTH	9260	PERF.	9396	-	21756		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	222712	X	146910	-0-	-0-	-75802	-0-	-0-	7303 5445	1 9	134162	2	Y	4950	4988	0	16	1	247
03	246574	X	131023	-0-	-0-	-115551	-0-	-0-	6147 4689	1 9	120187	2	Y	4263	4204	0	44	1	262
04	238320	X	115543	-0-	-0-	-122777	-0-	-0-	5296 4010	1 9	106237	2	Y	3645	3703	0	6	1	198
05	223014	X	107136	-0-	-0-	-115878	-0-	-0-	5114 3600	1 9	98422	2	Y	3273	3223	0	3	1	245
06	180570	X	98102	-0-	-0-	-82468	-0-	-0-	4689 3505	1 9	89908	2	Y	3186	3297	0	2	1	132
07	162595	X	95500	-0-	-0-	-67095	-0-	-0-	4531 3278	1 9	87691	2	Y	2980	2934	0	10	1	168
SAN AMBROSIA F (SA36)				WELL #: 0049H		RRCID ->	298458	COMPL. DATE	08/12/2024	TOTAL	DEPTH	6277	PERF.	N/A					
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
				WORKED OVER ANOTHER ZONE..		02/22/2025													
SAN AMBROSIA F (SA38)				WELL #: 0039H		RRCID ->	298475	COMPL. DATE	07/22/2024	TOTAL	DEPTH	6318	PERF.	N/A					
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA F (SA37)				WELL #: 0018H		RRCID ->	298500	COMPL. DATE	02/23/2025	TOTAL	DEPTH	6443	PERF.	6735	-	19698			
02	SHUT IN		55	-0-	-0-	55	55	55	55	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		23920	-0-	-0-	23920	23975	761 8267	1 9	14892	2	N	7515	7018	0				497
04	SHUT IN		44059	-0-	-0-	44059	68034	1566 11098	1 9	31395	2	N	10089	9979	0	12	1		595
05	103225	X	35191	-0-	-0-	-68034	-0-	1290 9103	1 9	24798	2	N	8275	8209	0	8	1		653
06	57000	X	47175	-0-	-0-	-9825	-0-	1897 8885	1 9	36393	2	N	8077	8359	0	6	1		365
07	45167	X	41280	-0-	-0-	-3887	-0-	1627 8128	1 9	31525	2	N	7389	7285	0	28	1		441
SAN AMBROSIA F (SA44) STATE				WELL #: 1238H		RRCID ->	298660	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7278	PERF.	7289	-	18016			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		29035	-0-	-0-	29035	29035	1047 6995	1 9	20993	2	Y	6359	5984	0				375
05	SHUT IN		98755	-0-	-0-	98755	127790	3875 20304	1 9	74576	2	Y	18458	17370	0	5	1		1458
06	194288	X	66498	-0-	-0-	-127790	-0-	2560 14796	1 9	49142	2	Y	13451	14289	0	13	1		607
07	78182	X	62655	-0-	-0-	-15527	-0-	2465 12467	1 9	47723	2	Y	11334	11218	0	46	1		677
SAN AMBROSIA F (SA45) STATE				WELL #: 1229H		RRCID ->	298661	COMPL. DATE	11/07/2024	TOTAL	DEPTH	7146	PERF.	N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
				WORKED OVER ANOTHER ZONE..		04/11/2025													

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
SAN AMBROSIA F (SA43) STATE				WELL #:	1219H	RRCID ->	298663	COMPL. DATE	10/11/2024	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE B (SA23)				WELL #:	1419H	RRCID ->	298868	COMPL. DATE	04/27/2025	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	7249 -	19908	
*02	63728	X	51522	-0-	-12206	-0-	2021	1	37106	2	Y	11268	11305	0	627
							12395	9							
03	72827	X	72827	-0-	-0-	-0-	2861	1	55927	2	Y	12763	12437	0	845
							14039	9							
04	68280	X	62272	-0-	-6008	-0-	2393	1	47990	2	Y	10808	10994	0	638
							11889	9							
05	61746	X	61746	-0-	-0-	-0-	2468	1	47472	2	Y	10733	10515	0	848
							11806	9							
06	68280	X	53487	-0-	-14793	-0-	2180	1	41878	2	Y	8572	9026	0	387
							9429	9							
07	70556	X	51587	-0-	-18969	-0-	2092	1	40463	2	Y	8211	8078	0	490
							9032	9							
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE				WELL #:	1228H	RRCID ->	298996	COMPL. DATE	10/02/2024	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21757 04/19/2025															
BRISCOE RANCH				WELL #:	2069H	RRCID ->	299078	COMPL. DATE	07/04/2025	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	6544 -	19115	
02	108579	X	108579	-0-	-0-	-0-	86416	2	22163	9	N	20148	19776	1	1771
03	100909	X	100909	-0-	-0-	-0-	81320	2	19589	9	N	17808	17875	1	1704
*04	95880	X	74871	-0-	-21009	-0-	60062	2	14809	9	N	13463	13794	1	1373
05	99076	X	-0-	-0-	-99076	-0-					N	12366	12492	1	1247
*06	59902	X	59902	-0-	-0-	-0-	48801	2	11101	9	N	10092	10537	1	802
07	99076	X	50559	-0-	-48517	-0-	42547	2	8012	9	N	7284	7257	1	829
GALVAN RANCH				WELL #:	A914H	RRCID ->	299105	COMPL. DATE	05/29/2025	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9513 -	22272	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*05	SHUT IN	2888	-0-	2888	2888		124	1	2391	2	N	339	314	0	25
							373	9							
*06	SHUT IN	115028	-0-	115028	117916		5197	1	99766	2	N	9150	8796	0	379
							10065	9							
07	312771	X	194855	-0-	-117916	-0-	8738	1	169157	2	N	15418	14899	0	869
							16960	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH			WELL #:		A937H	RRCID ->		299176	COMPL. DATE 12/12/2024		TOTAL	DEPTH	9442	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	162156	-0-	162156	162156		7574	1	146619	2	N	7239	6831 0	408	
							7963	9							
GALVAN RANCH			WELL #:		A918H	RRCID ->		299200	COMPL. DATE 05/04/2025		TOTAL	DEPTH	9218	PERF.	10014 - 21071
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*05	SHUT IN	78839	-0-	78839	78839		3272	1	62991	2	N	11433	10577 0	856	
							12576	9							
*06	SHUT IN	191686	-0-	191686	270525		8478	1	162693	2	N	18650	18727 0	772	
							20515	9							
07	482436 X	211911	-0-	-270525	-0-		9313	1	180322	2	N	20251	19822 0	1142	
							22276	9							
GALVAN RANCH			WELL #:		A919H	RRCID ->		299221	COMPL. DATE 05/01/2025		TOTAL	DEPTH	9402	PERF.	10132 - 22100
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*05	SHUT IN	140024	-0-	140024	140024		5893	1	113438	2	N	18812	17403 0	1409	
							20693	9							
*06	SHUT IN	217984	-0-	217984	358008		9905	1	189982	2	N	16452	17168 0	681	
							18097	9							
*07	585780 X	227772	-0-	-358008	-0-		10284	1	199020	2	N	16789	16471 0	947	
							18468	9							
GALVAN RANCH			WELL #:		C915H	RRCID ->		299385	COMPL. DATE 01/21/2025		TOTAL	DEPTH	8441	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SAN AMBROSIA D (SA14)			WELL #:		3268H	RRCID ->		299454	COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL	DEPTH	6536	PERF.	6506 - 15134
*03	65441 X	7840	-0-	-57601	-0-		315	1	6170	2	N	1232	1150 0	82	
							1355	9							
*04	63330 X	48580	-0-	-14750	-0-		1811	1	36329	2	N	9491	9011 0	560	
							10440	9							
*05	DELQ PR	83702	-0-	83702	83702		3220	1	61982	2	N	16818	16043 0	1328	
							18500	9							
*06	130203 X	46501	-0-	-83702	-0-		1752	1	33632	2	N	10106	10967 0	456	
							11117	9							
07	65441 X	53960	-0-	-11481	-0-		2123	1	41070	2	N	9788	9625 0	584	
							10767	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)											//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY											//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH											WELL #:		A916H		RRCID ->		299483		COMPL. DATE 05/29/2025		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 9588 - 23282	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
*05	SHUT	IN	5828	-0-	5828	5828	244	1	4664	2	N	836	773	0				63						
							920	9																
*06	SHUT	IN	156096	-0-	156096	161924	7035	1	134958	2	N	12821	12352	0		1	1	531						
							14103	9																
*07	417290 X		255366	-0-	-161924	-0-	11417	1	221062	2	N	20806	20124	0		40	1	1173						
							22887	9																
GALVAN RANCH											WELL #:		C913H		RRCID ->		299484		COMPL. DATE 02/07/2025		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
GALVAN RANCH											WELL #:		A941H		RRCID ->		299557		COMPL. DATE 12/24/2024		TOTAL DEPTH 9404		PERF. N/A	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	SHUT	IN	109438	-0-	109438	109438	5124	1	99211	2	N	4639	4377	0				262						
							5103	9																
SAN AMBROSIA D (SA15)											WELL #:		3279H		RRCID ->		299595		COMPL. DATE 05/10/2025		TOTAL DEPTH 6406		PERF. 6571 - 14737	
05	0		19803	-0-	19803	19803	752	1	14425	2	N	4205	3873	0				332						
							4626	9																
*06	0		21243	-0-	21243	41046	817	1	15645	2	N	4346	4479	0		3	1	196						
							4781	9																
*07	77428 X		36382	-0-	-41046	-0-	1416	1	27399	2	N	6879	6649	0		15	1	411						
							7567	9																
BRISCOE C											WELL #:		59M		RRCID ->		299604		COMPL. DATE 03/02/2025		TOTAL DEPTH 6534		PERF. N/A	
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BRISCOE C											WELL #:		0018H		RRCID ->		299618		COMPL. DATE 03/11/2025		TOTAL DEPTH 6421		PERF. N/A	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																
BRISCOE C			WELL #: 0039H			RRCID -> 299702			COMPL. DATE 03/19/2025			TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRISCOE C			WELL #: 0028H			RRCID -> 299704			COMPL. DATE 03/25/2025			TOTAL DEPTH 6394 PERF. N/A							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRISCOE C			WELL #: 0049H			RRCID -> 299804			COMPL. DATE 04/01/2025			TOTAL DEPTH 6269 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRISCOE C (SA25)			WELL #: 0059H			RRCID -> 299851			COMPL. DATE 04/08/2025			TOTAL DEPTH 6242 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRISCOE C (SA26)			WELL #: 0048H			RRCID -> 299903			COMPL. DATE 04/18/2025			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRISCOE C (SA27)			WELL #: 0069H			RRCID -> 299904			COMPL. DATE 04/27/2025			TOTAL DEPTH 6268 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRISCOE C (SA28)			WELL #: 0038H			RRCID -> 299905			COMPL. DATE 05/06/2025			TOTAL DEPTH 6402 PERF. N/A							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) TROUBADOUR OPERATING, LLC CACTUS JACK															//CONT.// 54928 500 871292 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
															WELL #: 101H															RRCID -> 298621															COMPL. DATE 01/26/2024															TOTAL DEPTH 9383															PERF.10092 - 19285																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
02	102284 X		51490		-0-		-50794				-0-		1668		1		4234		9		45588		2		N		3849		3899		1								209																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
03	113243 X		55936		-0-		-57307				-0-		506		1		50543		2		N		4443		4594		1										58																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
04	70080 X		52095		-0-		-17985				-0-		4887		9		46009		2		N		4233		4101		1										190																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
05	65286 X		55796		-0-		-9490				-0-		1430		1		4656		9		N		3640		3510		1										320																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
06	60120 X		51923		-0-		-8197				-0-		3457		1		4004		9		N		3087		3192		1										215																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
07	57009 X		50910		-0-		-6099				-0-		3083		1		3396		9		N		2858		2858		1										215																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

LOS CUATROS (JAMES LIME)				54948 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK								
BAYLOR OPERATING, LLC				058832															
CPL				WELL #:	1	RRCID ->	147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6525 - 6575							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
06		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
07		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691															
LAS VEGAS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6190 - 6262							
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK								
BAYLOR OPERATING, LLC				058832															
MAVERICK COUNTY				WELL #:	3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689							
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
06		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
07		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
MAVERICK COUNTY				WELL #:	5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763							
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
06		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
07		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6404 - 7464							
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
06		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
07		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	4	RRCID ->	079021	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5950 - 6676							
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
06		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
07		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				//CONT.//	54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
BAYLOR OPERATING, LLC				//CONT.//	058832								
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	5	RRCID ->	080425	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6000 -	7640
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
COOPER, J. L.				WELL #:	1061	RRCID ->	111684	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6470 -	6726
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
LEDDY				WELL #:	1	RRCID ->	171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6805 -	8020
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
AMRWR, LLC				WELL #:	102699	RRCID ->	081977	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6196 -	7001
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	081977	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6196 -	7001
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOS CUATROS				WELL #:	1H	RRCID ->	272029	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7485 -	11640
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FIELD PETROLEUM CORP.				WELL #:	266906	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 6933 -	7973
BURR "D"				WELL #:	1H	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 6933 -	7973
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-		56
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-		56
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-		56
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-		56
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-		56
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-		56

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
HORIZON ENERGY 400068												
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1708 N	1612	-0-	-96	-0-	1592	2	20	9	N	18	117
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20	137
04	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1770	2	28	9	N	25	162
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	2	35	9	N	32	194
06	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1766	2	25	9	N	23	217
07	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1784	2	22	9	N	20	237
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959												
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	376	2	1	9	N	1	21
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-	21
04	540 N	322	-0-	-218	-0-	322	2			N	-0-	21
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-	21
06	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-	21
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-	21
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588 MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691 LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	50
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	42
XOG OPERATING LLC 945921 TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921														
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITCHIE, J. W.					WELL #:	1	RRCID -> 081133	COMPL. DATE 08/10/1978	TOTAL DEPTH 6509	PERF. 5913 - 6167				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025														

TABOR W. H.					WELL #:	63	RRCID -> 074319	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 2040	PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025														

TABOR W. H.					WELL #:	62	RRCID -> 074320	COMPL. DATE 08/25/1977	TOTAL DEPTH 2060	PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TABOR W. H.					WELL #:	64	RRCID -> 074321	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MERCER, MATTIE					WELL #:	15	RRCID -> 074323	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700)			//CONT.//	55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GUADALUPE						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//	847710											
DORSET-TILLER			WELL #:	16	RRCID -> 082179	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
MCKEAN, A. J. & J. M.			WELL #:	29	RRCID -> 178403	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			04/10/2025												
LYLES RANCH (ESCONDIDO)			55960 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA					
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911												
LYLES, LORA			WELL #:	7	RRCID -> 082272	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
M.E.G. (OLMOS 3900)			56145 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT					
2 D OIL & GAS LLC			953828												
MCARTY			WELL #:	1	RRCID -> 271223	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156 - 4224						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)			56157 190	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.			035060												
ALKEK			WELL #:	4	RRCID -> 140183	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2459 - 2520						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
ALKEK			WELL #:	8	RRCID -> 143920	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 2542 - 2636						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//				56157 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//				035060													
ALKEK				WELL #: 10	RRCID -> 146888	COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 2639	-	2852							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSTON UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 192739	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2346	-	3400							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSTON UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 195515	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2461	-	2919							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALKEK				WELL #: 16	RRCID -> 197031	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2385	-	5264							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESPADA OPERATING LLC				254277													
BANDERA ALKEK				WELL #: 2307	RRCID -> 243338	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 2544	PERF. 2404	-	3313							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGUELLITOS (5900)				56794 485	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LA SALLE						
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.				269053													
WITHERS				WELL #: 269053	RRCID -> 114864	COMPL. DATE 11/17/1984	TOTAL DEPTH 6648	PERF. 5904	-	5913							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
PLUGGED AND ABANDONED				08/14/2001													

MARTIN RANCH (EDWARDS)			57786 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE		
C&E PRODUCTION, LLC			120529					
MEYERS SWD			WELL #: 2	RRCID -> 275272	COMPL. DATE 12/29/2015	TOTAL DEPTH 11559	PERF.10330	- 11396
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)			57879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY			843153					
SEARCY			WELL #: 2 C	RRCID -> 106614	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2298	- 2302
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)			57879 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY			843153					
SEARCY			WELL #: 2 T	RRCID -> 106617	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2392	- 2396
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MASSIE (STRAWN)			58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE		
HENRY PETROLEUM LLC			378641					
COLE, B. J.			WELL #: 1	RRCID -> 146211	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11174	- 11404
02	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 2		-0-
03	2852 X	426	-0-	-2426	-0-	426 2		-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			-0-
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170 2		-0-
07	3720 X	350	-0-	-3370	-0-	350 2		-0-
WEST "E"			WELL #: 1	RRCID -> 152294	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11348	- 11548
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		-0-
03	434 N	26	-0-	-408	-0-	26 2		-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		-0-
COLE, B. J.			WELL #: 3	RRCID -> 214673	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11578	- 11680
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) OXY USA WTP LP WEST -A-															CNTY: VAL VERDE		
//CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
630555																	
WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	-0-	3512	2					N	-0-			-0-
03	775 X	772	-0-	-0-	-3	-0-	772	2					N	-0-			-0-
04	750 X	-0-	-0-	-0-	-750	-0-							N	-0-			-0-
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	2					N	-0-			-0-
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	-0-	3907	2					N	-0-			-0-
07	775 X	310	-0-	-0-	-465	-0-	310	2					N	-0-			-0-
WEST B																	
WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171																	
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2					N	-0-			-0-
03	310 N	82	-0-	-0-	-228	-0-	82	2					N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2					N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2					N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2					N	-0-			-0-
WEST -D-																	
WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340																	
02	2800 N	3295	-0-	-0-	495	495	3295	2					N	-0-			-0-
03	1550 N	661	-0-	-0-	-889	-0-	661	2					N	-0-			-0-
04	960 N	-0-	-0-	-0-	-960	-0-							N	-0-			-0-
05	1550 X	1096	-0-	-0-	-454	-0-	1096	2					N	-0-			-0-
06	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2					N	-0-			-0-
07	1550 X	85	-0-	-0-	-1465	-0-	85	2					N	-0-			-0-
WEST -D-																	
WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525																	
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2					N	-0-			-0-
03	713 N	127	-0-	-0-	-586	-0-	127	2					N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-			-0-
05	620 N	436	-0-	-0-	-184	-0-	436	2					N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2					N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2					N	-0-			-0-
WEST "C"																	
WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240																	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2					N	-0-			-0-
03	93 N	36	-0-	-0-	-57	-0-	36	2					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2					N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
WEST -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550																	
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2					N	-0-			-0-
03	682 N	130	-0-	-0-	-552	-0-	130	2					N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-			-0-
05	682 N	659	-0-	-0-	-23	-0-	659	2					N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2					N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2					N	-0-			-0-
WEST "C"																	
WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410																	
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2					N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2					N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-0-	-660	-0-							N	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2					N	-0-			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2					N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2					N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) OXY USA WTP LP WEST "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		58112 500 630555 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
							RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.11264	- 11458				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	527	N	84	-0-	-443	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
WEST -D-						WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11298	- 11520			
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	775	N	118	-0-	-657	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
WEST B						WELL #:	2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.11134	- 11378			
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
WEST "C"						WELL #:	5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL	DEPTH	11648	PERF.11069	- 11271			
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	285	-0-	-1079	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	629	-0-	-704	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
WEST "C"						WELL #:	6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL	DEPTH	11692	PERF.11260	- 11428			
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST "C"						WELL #:	7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.11258	- 11515			
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	775	N	135	-0-	-640	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
WEST -D-						WELL #:	4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL	DEPTH	11464	PERF.11073	- 11464			
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	372	N	106	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555												
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465	PERF.11160 - 11465						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST B		WELL #:		3	RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400	PERF.11138 - 11400						
02	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	321	-0-	-1198	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637	PERF.11102 - 11140						
02	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARLEY, JESS		WELL #:		1	RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530	PERF.11063 - 11334						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ACTON, PAMELA		WELL #:		1	RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600	PERF.11209 - 11522						
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662	PERF.11262 - 11490						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)															//CONT.//					58112 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VAL VERDE									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															//CONT.//					760218																								
WAYNE WEST RANCH "B"															WELL #:					1					RRCID -> 103165					COMPL. DATE 12/06/1982					TOTAL DEPTH 11340					PERF.10955 - 11231				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE																				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-									N	-0-								-0-																				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
ACTON, PAMELA															WELL #:					2					RRCID -> 103401					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 11510					PERF.11101 - 11173				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-									N	-0-								-0-																				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
WAYNE WEST RANCH "A"															WELL #:					3					RRCID -> 103785					COMPL. DATE 01/19/1983					TOTAL DEPTH 11300					PERF.10892 - 11008				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
03		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-									N	-0-								-0-																				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
WAYNE WEST RANCH "B"															WELL #:					2					RRCID -> 104730					COMPL. DATE 03/02/1983					TOTAL DEPTH 11842					PERF.11259 - 11546				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-									N	-0-								-0-																				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
WAYNE WEST RANCH "B"															WELL #:					3					RRCID -> 105972					COMPL. DATE 05/09/1983					TOTAL DEPTH 12044					PERF.11246 - 11486				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-									N	-0-								-0-																				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
ACTON, PAMELA															WELL #:					3					RRCID -> 106432					COMPL. DATE 03/30/1983					TOTAL DEPTH 11822					PERF.11313 - 11756				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
03		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-									N	-0-								-0-																				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
WAYNE WEST RANCH "B"															WELL #:					5					RRCID -> 107525					COMPL. DATE 09/14/1983					TOTAL DEPTH 12269					PERF.11566 - 11734				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-									N	-0-								-0-																				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																				

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC WAYNE WEST RANCH "A"														
		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		//CONT.//		760218										
		WELL #:		4	RRCID -> 148510		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11130 - 11230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616														
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-				N	-0-			-0-	
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-	
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			-0-	
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID -> 153541		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	465	N	-0-	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 157218		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL	DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	899	N	-0-	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL	DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	992	N	-0-	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL	DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	2418	N	-0-	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL	DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	961	N	-0-	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL	DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	930	N	-0-	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400 PERF.11025 - 11392	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					-0-
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					-0-
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					-0-
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375 PERF.11050 - 11375	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086 PERF.11365 - 14086	
02		1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					-0-
03		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					-0-
04		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					-0-
05		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737 PERF.11357 - 11737	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742 PERF.10871 - 11200	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457 PERF.11366 - 13457	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348 PERF.11001 - 11348	
02		2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					-0-
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					-0-
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					-0-
05		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID -> 172891	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10950	-	11400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID -> 173846	COMPL. DATE 05/05/1999	TOTAL DEPTH 11240	PERF.10873	-	11240
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID -> 173849	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 10995	PERF.10995	-	11275
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MAYA (S.M.D.)		58584 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
PICKENS-COFFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 183534	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2088	-	2112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		58670 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
INDIGO PETROLEUM, LLC		423832								
MAYFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 224626	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 8980	-	9012
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID -> 224889	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 8700	-	8800
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)															CAPACITY					CNTY: EDWARDS																			
INDIGO PETROLEUM, LLC																																							
MAYFIELD "206"															WELL #:					1H																			
															RRCID -> 230353					COMPL. DATE 02/07/2007					TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
MAYFIELD "A"															WELL #:					2H					RRCID -> 231908					COMPL. DATE 04/12/2007					TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733				
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
07	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
MEDINA (900)															60190 300					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: MEDINA									
MEDINA GAS COMPANY															558778																								
SCHMIDT, CHESTER R.															WELL #:					1					RRCID -> 064609					COMPL. DATE 10/01/1961					TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001				
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																	
MILANO, EAST (BUDA)															61344 500					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ROBERTSON									
ARBOL RESOURCES, INC.															028726																								
BURNITT, PAULINE D.															WELL #:					1					RRCID -> 124756					COMPL. DATE 02/20/1986					TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279				
02	1529	N	1529		-0-	-0-	-0-	1529	2						N	-0-						220																	
03	1973	N	1973		-0-	-0-	-0-	1973	2						N	-0-						220																	
04	1996	N	1996		-0-	-0-	-0-	1983	2			13	9		N	12						232																	
05	2050	N	2050		-0-	-0-	-0-	2050	2						N	-0-						232																	
06	2099	N	2099		-0-	-0-	-0-	2099	2						N	-0-						232																	
07	1736	N	NO RPT		-0-	-1736	-0-								N	NO RPT						232																	
CRISTINA															WELL #:					1					RRCID -> 185270					COMPL. DATE 03/01/2000					TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321				
02	503	N	503		-0-	-0-	-0-	503	2						N	-0-						24																	
03	649	N	649		-0-	-0-	-0-	649	2						N	-0-						24																	
04	649	N	649		-0-	-0-	-0-	649	2						N	-0-						24																	
05	644	N	644		-0-	-0-	-0-	644	2						N	-0-						24																	
06	630	N	499		-0-	-131	-0-	499	2						N	-0-						24																	
07	682	N	NO RPT		-0-	-682	-0-								N	NO RPT						24																	
BURNITT, PAULINE D.															WELL #:					3					RRCID -> 191127					COMPL. DATE 08/16/2002					TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340				
02	782	N	782		-0-	-0-	-0-	782	2						N	-0-						-0-																	
03	1009	N	1009		-0-	-0-	-0-	1009	2						N	-0-						-0-																	
04	1143	N	1143		-0-	-0-	-0-	1143	2						N	-0-						-0-																	
05	1079	N	1079		-0-	-0-	-0-	1079	2						N	-0-						-0-																	
06	1097	N	1097		-0-	-0-	-0-	1097	2						N	-0-						-0-																	
07	527	N	NO RPT		-0-	-527	-0-								N	NO RPT						-0-																	

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON											
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738																
BLACKBURN HUFF				WELL #:	1	RRCID -> 186571	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960	-	5974								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM											
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786																
JEFFRY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 128641	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260	-	1280								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068																
WENZEL, BENNIE -B-				WELL #:	2	RRCID -> 147012	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A										
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730																
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982	-	992								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944	-	966								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEJAS EXPLORATION INC.				841275																
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF. 1298	-	1320								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)			63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10546 - 10619	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-
MULE CREEK (OLMOS)			63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK		
RALSTON OIL & GAS COMPANY			689275					
HALSELL -B-			WELL #: 1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)			65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017					
MILBY			WELL #: 1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2118 - 2130	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
MILBY			WELL #: 2	RRCID -> 141477	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2060 - 2102	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
MILBY			WELL #: 4	RRCID -> 141578	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2236	PERF. 2100 - 2114	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PANDALE (CANYON SAND)			68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE		
TIDWELL PRODUCTION COMPANY			859824					
MILLS -129-			WELL #: 1	RRCID -> 066927	COMPL. DATE 12/28/1975	TOTAL DEPTH 4027	PERF. 2574 - 2878	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		859824							
MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660							
BUNGER "30"				WELL #:		5	RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:		1	RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-
BUNGER "30"				WELL #:		1	RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-
BUNGER "30"				WELL #:		2	RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-
BUNGER "30"				WELL #:		4	RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.// 935660												
MILLS 19				WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"				WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840				
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"				WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170				
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"				WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30"				WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30"				WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260				
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30"				WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3172 - 4538				
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.// 935660													
MILLS TRUST "19"				WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3022		- 3970			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-				-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-				-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-				-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			N	-0-				-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-				-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-				-0-

MILLS TRUST "126"				WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3216		- 4214			
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-				-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-				-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-				-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-				-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-				-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-				-0-

BUNGER "30"				WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3609		- 4305			
02		616 N	545	-0-	-71	-0-		545	2			N	-0-				-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	2			N	-0-				-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	2			N	-0-				-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	2			N	-0-				-0-
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-		715	2			N	-0-				-0-
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	2			N	-0-				-0-

MILLS TRUST "19"				WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4050		- 4320			
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-				-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-				-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-				-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-				-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-				-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-				-0-

BUNGER "30"				WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3166		- 4458			
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	2			N	-0-				-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-				-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2			N	-0-				-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-				-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2			N	-0-				-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-				-0-

MILLS TRUST "19"				WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 3258		- 3954			
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-				-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-				-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-				-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			N	-0-				-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-				-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-				-0-

BUNGER "30"				WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 3886		- 4407			
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-				-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-				-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-				-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2			N	-0-				-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			N	-0-				-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-				-0-

PANDALE (CANYON SAND)			//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE										
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//		935660															
MILLS TRUST "19"			WELL #:		9	RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3458 - 3908								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-				6 2			N	-0-					-0-	
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-				23 2			N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

BUNGER "30"			WELL #:		11	RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3892 - 4544								
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-				183 2			N	-0-					-0-	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-				125 2			N	-0-					-0-	
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-				158 2			N	-0-					-0-	
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-				206 2			N	-0-					-0-	
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-				217 2			N	-0-					-0-	
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-				160 2			N	-0-					-0-	

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)					69882 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES										
DIAMOND M DR LG & EXPL CO.					216913															
TUCH UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7364 - 7611								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT							-0-	

PEARSALL (AUSTIN CHALK)					69981 125	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: FRIO										
FLINT OAK ENERGY, LLC					273933															
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 257597		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 6032 - 9330								
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

BAGGETT UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 6224 - 6573								
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

TRINITY OPERATING (USG), LLC					870209															
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69			WELL #:		1H	RRCID -> 296783		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 6392 - 11110								
02		0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-							100	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-							100	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-							100	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-							100	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-							100	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-							100	

PEARSALL (AUSTIN CHALK)														CNTY: FRIO	
TRINITY OPERATING (USG), LLC															
BOWMAN-ANDERSON UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 298363 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6466 - 11229															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0- B						N	-0-			-0-
PEARSALL (BUDA LIME)														CNTY: FRIO	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
SHINER RANCH															
WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PEARSALL (BUDA, S.)														CNTY: FRIO	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CML EXPLORATION, LLC															
RUSSELL															
WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940															
02	1428 #	1280	-0-	-148	-0-	178	1	961	2	N	128	194	1		161
03	1581 #	1450	-0-	-131	-0-	141	9	1071	2	N	201	175	1		187
04	1530 #	1434	-0-	-96	-0-	158	1	1015	2	N	197	188	1		196
05	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	221	9	940	2	N	271	181	1		286
06	1410 #	1286	-0-	-124	-0-	202	1	842	2	N	222	189	1		319
07	1488 #	1474	-0-	-14	-0-	217	9	981	2	N	235	188	1		366
						239	1								
						298	9								
						200	1								
						244	9								
						234	1								
						259	9								
PEARSALL (SAN MIGUEL)														CNTY: FRIO	
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC															
PEARSALL SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEMBERTON (NAVARRO) Y OIL COMPANY INC. DREYFUS, JACK J.				70374 500 950440 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 137179		ONE WELL COMPL. DATE 11/11/1988		CNTY: MILAM TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.				70411 210 250718 WELL #: 1690H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 200654		CAPACITY COMPL. DATE 02/08/2004		CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306						
02	728 N	500	-0-	-228	-0-		500	3			N	-0-				471
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	3			N	-0-				471
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		977	3	127	9	N	115	165	1		421
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-		946	3			N	-0-				421
06	1050 N	872	-0-	-178	-0-		815	3	57	9	N	52				473
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3			N	-0-				473

KOTHMAN				WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MYERS				WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037						
02	336 N	174	-0-	-162	-0-		174	3			N	-0-				17
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-		715	3			N	-0-				17
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	3			N	-0-				17
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	3			N	-0-				17
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	3			N	-0-				17
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	3			N	-0-				17

VIVIAN, G. W.				WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673						
02	1456 N	1008	-0-	-448	-0-		1008	3			N	-0-				58
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-		2831	3			N	-0-				58
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		2353	3			N	-0-				58
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		2230	3			N	-0-				58
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		2035	3			N	-0-				58
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1562	3			N	-0-				58

KOTHMAN				WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932	
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	3	-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	-0-
COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502	
02	476	N	283	-0-	-193	-0-	283	3	32
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	32
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	32
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	32
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3	32
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	32
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295	
02	616	N	354	-0-	-262	-0-	354	3	40
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	40
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	40
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	40
06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	865	3	40
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	40
O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246	
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3	22
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	22
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	22
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	22
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	22
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	22

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.												CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718 WELL #: 1472H												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE 08/16/2006			
TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		168 N	102	-0-	-66	-0-	102 3			N	-0-				23
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-				23
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-				23
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-				23
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-				23
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-				23
KOTHMAN												WELL #: 1674H			
RRCID -> 223793												COMPL. DATE 09/21/2006			
TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610															
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-				33
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-				33
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-				33
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-				33
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-				33
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-				33
WEBB, F. J.												WELL #: 1			
RRCID -> 228815												COMPL. DATE 02/05/2006			
TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524															
02		140 N	88	-0-	-52	-0-	88 3			N	-0-				70
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-				70
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-				70
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-				70
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-				70
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-				70
HAMILTON, CLAY HAMILTON												348557 WELL #: 171 H			
RRCID -> 251336												COMPL. DATE 10/01/2010			
TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844															
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-				-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-				-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-				-0-
05		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2			N	-0-				-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-				-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2			N	-0-				-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC PENA CREEK SWD												609267 WELL #: 1			
RRCID -> 265229												COMPL. DATE 04/01/2012			
TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PENA CREEK SWD												WELL #: 2			
RRCID -> 272009												COMPL. DATE 08/15/2013			
TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)			70411 321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT											
DAO OIL AND GAS			199804																	
GROCE, J. G.			WELL #: 1		RRCID -> 147830		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 2350 - 2355									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933																	
KOTHMAN, I.O.K.			WELL #: 25		RRCID -> 088334		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2226 - 2231									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KOTHMAN, I. O. K.			WELL #: 1		RRCID -> 124152		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 2625 - 2750									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PENA CREEK (OLMOS 2400)			70411 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT											
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933																	
MYERS, J. S. ET AL			WELL #: 303		RRCID -> 125973		COMPL. DATE 11/30/1987		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2089 - 2550									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MEYERS, J. S. ET AL			WELL #: 304		RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2141 - 2602									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEBB, J.A.			WELL #: 15		RRCID -> 152975		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2222 - 2540									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PENDENCIA (ESCONDIDO)														
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.														
HALSELL RANCH -26-														
70453 333 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DIMMIT				
013831														
WELL #: 1					RRCID -> 070270					COMPL. DATE 01/05/1977				
										TOTAL DEPTH 2000				
										PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PENDENCIA (OLMOS)														
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.														
HALSELL RANCH -14-														
70453 666 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DIMMIT				
013831														
WELL #: 1					RRCID -> 075787					COMPL. DATE 12/23/1976				
										TOTAL DEPTH 1870				
										PERF. 712 - 1352				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO RANCH (OLMOS)														
HARRISON INTERESTS, LTD.														
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE														
71507 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DIMMIT				
360320														
WELL #: 1					RRCID -> 071125					COMPL. DATE 09/27/1975				
										TOTAL DEPTH 12800				
										PERF. 5104 - 5142				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013														
PILOSA (SAN MIGUEL)														
LONESOME DOVE OIL & GAS														
VAN CLEVE, W. M.														
71514 666 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: ZAVALA				
507487														
WELL #: 2					RRCID -> 000384					COMPL. DATE 04/18/1960				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. 2504 - 2524				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)														
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC														
PERLITZ-WRANGLER														
71520 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ZAVALA				
593191														
WELL #: 2					RRCID -> 209362					COMPL. DATE 03/07/2005				
										TOTAL DEPTH 2896				
										PERF. 2532 - 2538				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS	
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765							
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
FIELD PETROLEUM CORP.		266906							
PALOMA "E"		WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402							
BRISCOE-SANER		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	50
BRISCOE-SANER		WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	63
PRUE RANCH (OLMOS A)		73305 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO	
LP OPERATING, LLC		480178							
HITZFELDER		WELL #: 4		RRCID -> 175067		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

PRUE RANCH (OLMOS A)			//CONT.//		73305 260	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FRIO			
LP OPERATING, LLC			//CONT.//		480178									
HITZFELDER			WELL #:		6	RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH	3875	PERF. 2530 - 2540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SN00TS B				WELL #:		3	RRCID -> 290443		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2550 - 2555	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10

RHODE (7300)				76198 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
R. G. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 194094		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7447 - 7451	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

LINDHOLM GU 86				WELL #:		1	RRCID -> 221358		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH	11525	PERF. 7503 - 7761	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

RHODE (10,600 WILCOX)				76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
LINDHOLM C S				WELL #:		1A	RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983		TOTAL DEPTH	10800	PERF. 10613 - 10662	
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	203	1	2663	3	Y	-0-			70
03	1953 X	1627	-0-	-326	-0-	127	1	1500	3	Y	-0-			70
04	1410 X	1038	-0-	-372	-0-	84	1	954	3	Y	-0-			70
05	3162 X	890	-0-	-2272	-0-	66	1	824	3	Y	-0-			70
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			70
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

LINDHOLM, R. G.				WELL #:		1	RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH	10800	PERF. 10517 - 10553	
02	4564 X	4440	-0-	-124	-0-	317	1	4123	3	Y	-0-			23
03	5394 X	4335	-0-	-1059	-0-	330	1	4005	3	Y	-0-			23
04	5220 X	4260	-0-	-960	-0-	345	1	3915	3	Y	-0-			23
05	5394 X	3498	-0-	-1896	-0-	248	1	3250	3	Y	-0-			23
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-			23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

RHODE (10,600 WILCOX)			//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313												
RHODE, D. W. 26			WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985				TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. 26			WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985				TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580				
02	6664 X	1655	-0-	-5009	-0-	110	1	1530	3	Y	14	29	1		48
						15	9								
03	4247 X	4050	-0-	-197	-0-	298	1	3707	3	Y	41	22	1		67
						45	9								
04	1710 X	14	-0-	-1696	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	35	1		32
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				32
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-				32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

RHODE, D. W. 26			WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985				TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564				
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	3	4	1		9
						3	9								
03	341 N	105	-0-	-236	-0-	7	1	96	3	Y	2	4	1		7
						2	9								
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	8	1	84	3	Y	1	4	1		4
						1	9								
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	8	1	98	3	Y	1				5
						1	9								
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

RHODE, D. W. 26			WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461				
02	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-	1	1		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990				TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652				
02	7056 X	4177	-0-	-2879	-0-	279	1	3898	3	Y	-0-				17
03	7812 X	2659	-0-	-5153	-0-	201	1	2458	3	Y	-0-				17
04	4800 X	2786	-0-	-2014	-0-	224	1	2562	3	Y	-0-				17
05	4619 X	2667	-0-	-1952	-0-	189	1	2478	3	Y	-0-				17
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-				17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17

RHODE (10,600 WILCOX)												CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC															
LINDHOLM C S GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 136506															
COMPL. DATE 09/17/1990															
TOTAL DEPTH 10975															
PERF.10750 - 10827															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	672 X	539	-0-	-133	-0-		31	1	463	3	Y	41			52
03	883 X	883	-0-	-0-	-0-		45	9							
04	660 X	416	-0-	-244	-0-		64	1	819	3	Y	-0-			52
05	651 X	462	-0-	-189	-0-		32	1	384	3	Y	-0-			52
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-		31	1	431	3	Y	-0-			52
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
LINDHOLM C S GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 144622															
COMPL. DATE 01/29/1993															
TOTAL DEPTH 11100															
PERF.10644 - 10750															
02	672 X	530	-0-	-142	-0-		37	1	493	3	Y	-0-			32
03	744 X	592	-0-	-152	-0-		46	1	546	3	Y	-0-			32
04	720 X	478	-0-	-242	-0-		38	1	440	3	Y	-0-			32
05	589 X	349	-0-	-240	-0-		24	1	325	3	Y	-0-			32
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			32
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 144901															
COMPL. DATE 12/21/1992															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF.10554 - 10654															
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-		201	1	2770	3	Y	-0-			43
03	2294 X	1281	-0-	-1013	-0-		105	1	1176	3	Y	-0-			43
04	2790 X	1814	-0-	-976	-0-		149	1	1665	3	Y	-0-			43
05	3286 X	1836	-0-	-1450	-0-		132	1	1704	3	Y	-0-			43
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-						Y	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
RHODE, D. W. 26															
WELL #: 5															
RRCID -> 213903															
COMPL. DATE 01/12/2006															
TOTAL DEPTH 10658															
PERF.10462 - 10500															
02	8288 X	6916	-0-	-1372	-0-		453	1	6299	3	Y	149	161	1	340
03	9176 X	6336	-0-	-2840	-0-		164	9							
04	7380 X	6407	-0-	-973	-0-		485	1	5759	3	Y	84	157	1	267
05	7657 X	5948	-0-	-1709	-0-		92	9							
06	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-		510	1	5824	3	Y	66	139	1	194
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		73	9							
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)															
TEXAS ENERGEN INC.															
RHODE RANCH															
WELL #: 7801															
RRCID -> 261633															
COMPL. DATE 06/12/2010															
TOTAL DEPTH 11031															
PERF.11012 - 11027															
02	14B2 EXT	12	-0-	12	23		11	2	1	9	N	1			82
03	14B2 EXT	10	-0-	10	33		9	2	1	9	N	1			83
04	14B2 EXT	63	-0-	63	96		62	2	1	9	N	1			84
05	14B2 EXT	65	-0-	65	161		64	2	1	9	N	1	25	1	60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT			60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT			60

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)			76212 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313					
LINDHOLM GU 86			WELL #: 1	RRCID -> 213924	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7750 - 7761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)			76213 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY			891175					
RHODE, D. W. 9			WELL #: 8C	RRCID -> 146890	COMPL. DATE 09/14/1993	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 5760 - 5766	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)			76213 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
TEXAS ENERGEN INC.			101159					
RHODE RANCH			WELL #: 7701	RRCID -> 279642	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7518 - 7532	
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	118
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	119
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			119
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			119
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			119
RHODE RANCH			WELL #: 1301	RRCID -> 290653	COMPL. DATE 11/24/2020	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7332 - 7344	
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	74
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	75
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
WAGNER OIL COMPANY			891175					
RHODE, D. W. -9-			WELL #: 1 C	RRCID -> 000406	COMPL. DATE 03/23/2022	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 3812 - 3832	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RHODE, D. W. -9- -A-			WELL #: 2 F	RRCID -> 000407	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7350 - 7356	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175									
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318									
02	5992 X	5812	-0-	-180	-0-	614	1	5186 3	Y
						12	9		
03	6758 X	6439	-0-	-319	-0-	700	1	5693 3	Y
						46	9		
04	6540 X	6323	-0-	-217	-0-	673	1	5599 3	Y
						51	9		
05	6758 X	5911	-0-	-847	-0-	643	1	5227 3	Y
						41	9		
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			Y	-0-
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295									
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2025									
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298									
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	57	1	485 3	Y
						6	9		
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	587 3	Y
						23	9		
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	586 3	Y
						25	9		
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	72	1	583 3	Y
						21	9		
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY 891175									
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1808

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																			
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																			
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																			
WAGNER OIL COMPANY 891175																			
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																			
WAGNER OIL COMPANY 891175																			
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434																			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																			
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973																			
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000																			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																			
PERDIDO ENERGY, LLC 653223																			
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67	

RHODE RANCH, SW (SAND 5)				76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
PERDIDO ENERGY, LLC				653223													
PILLSBURY				WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302		PERF. 9308 - 10295					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	678 2	N	N	-0-					59
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		N	N	-0-					59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					59
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	57 2	N	N	-0-					59
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	465 2	N	N	162	162 1				59
								178 9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					59
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)				76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
RHODE, D. W. -19-				WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8926 - 8950					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					37
RHODE, D. W. 26				WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171 - 9181					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
RHODE, D. W. -25-				WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9136 - 9148					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
RHODE RANCH, W. (MH-1)				76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
LINDHOLM 84				WELL #: 1		RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797		PERF. 9050 - 9060					
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		40 1	518 3	N	N	-0-					126
03	527 N	294	-0-	-233	-0-	-0-		23 1	271 3	N	N	-0-					126
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	-0-		29 1	344 3	N	N	-0-					126
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	-0-		30 1	385 3	N	N	-0-					126
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	N	-0-					126
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	N	-0-					126
LINDHOLM 86-1				WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9330 - 9372					
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-		69 1	862 3	N	N	-0-					13
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-		71 1	860 3	N	N	-0-					13
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-		67 1	763 3	N	N	-0-					13
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-		63 1	804 3	N	N	-0-					13
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	N	-0-					13
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)			76219 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313					
R. G. LINDHOLM GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 174664	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8825 - 8830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
UMMA RESOURCES, LLC			875670					
WHEELER, CLIFTON ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 165025	COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8838 - 8858	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			-0-
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)			76219 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824					
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			WELL #: 9	RRCID -> 274389	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 11042 - 11188	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			12
07	14B2 EXT	42	-0-	42	42	9 1	33 2	12
RIMROCK (CANYON 4600)			76718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REAL		
RIO-TEX, INC.			712930					
LEWIS			WELL #: 1203	RRCID -> 205966	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4508 - 4670	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	1
RINEHART (AUSTIN CHALK)			76757 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEXAR		
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III			861750					
TOMASI			WELL #: 1	RRCID -> 060433	COMPL. DATE 01/01/1975	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 1100 - 1150	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBLE SOLO (CANYON)				77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE										
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327																
LONE OAK				WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13164 - 13222								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LONE OAK				WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12772 - 12806								
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LONE OAK				WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12994 - 13022								
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LONE OAK				WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12910 - 12941								
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROCHELLE (OLMOS 1800)				77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
GILLEY, SAM D.				306100																
DECLÉENE				WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 1853 - 1855								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
ROCHELLE, WEST (BRACERO)				77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
GILLEY, SAM D.				306100																
DECLÉENE				WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 2194 - 2196								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)				77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765								
GLASSCOCK				WELL #: 1901	RRCID -> 138324	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 2383	- 2427			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK				WELL #: 1701	RRCID -> 138596	COMPL. DATE 05/14/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2762	- 3845			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK				WELL #: 401	RRCID -> 138602	COMPL. DATE 04/30/1991	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2465	- 2477			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK				WELL #: 504	RRCID -> 138604	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2368	- 2381			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES				WELL #: 5502	RRCID -> 138608	COMPL. DATE 05/26/1991	TOTAL DEPTH 4013	PERF. 3670	- 3882			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWEETEN				WELL #: 2801	RRCID -> 139206	COMPL. DATE 07/30/1991	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 2748	- 2761			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES				WELL #: 1101	RRCID -> 139210	COMPL. DATE 08/03/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3117	- 3158			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 319765							
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890	
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	N	-0-	-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	N	-0-	-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041	
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	N	-0-	-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	N	-0-	-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	N	-0-	-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	17	-0-	17	-0-	17 2	N	-0-
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC										77755 500									
GLASSCOCK										//CONT.// 319765									
WELL #: 2										RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 2455 - 2502			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-		
03	310 N	91	-0-	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					-0-		
04	270 N	149	-0-	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-		
05	248 N	97	-0-	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-		
06	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-		
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-		

GLASSCOCK "19"										WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 2412 - 2420	
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-		
03	930 N	-0-	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-		
04	900 N	-0-	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-		
05	930 N	432	-0-	-0-	-498	-0-	432	2			N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-		

GLASSCOCK 18										WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2365 - 2402	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-		
03	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-		
04	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-		
05	155 N	135	-0-	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-		

GLASSCOCK										WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2390 - 2420	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-		
03	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-		
04	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-		
05	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-		

GLASSCOCK 26										WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2510 - 3082	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

LAKESHORE OPERATING, LLC										483460									
EPPERSON, SAM										WELL #: 4701		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2546 - 2896	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-		
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-		
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-		
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-		
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-		
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-		

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460											
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2532 - 2653			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 3	N	-0-			-0-
03		217 N	78	-0-	-139	-0-	5 1	73 3	N	-0-			-0-
04		210 N	174	-0-	-36	-0-	10 1	164 3	N	-0-			-0-
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	10 1	158 3	N	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 3	N	-0-			-0-
*07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 3	N	-0-			-0-
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2609 - 2644			
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 3	N	-0-			-0-
03		217 N	78	-0-	-139	-0-	5 1	73 3	N	-0-			-0-
04		210 N	174	-0-	-36	-0-	10 1	164 3	N	-0-			-0-
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	10 1	158 3	N	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 3	N	-0-			-0-
*07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 3	N	-0-			-0-
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295		PERF. 2530 - 2568			
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	15 1	241 3	N	-0-			-0-
03		310 N	118	-0-	-192	-0-	7 1	111 3	N	-0-			-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 3	N	-0-			-0-
05		279 N	233	-0-	-46	-0-	14 1	219 3	N	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 3	N	-0-			-0-
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	18 1	280 3	N	-0-			-0-
HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3830 - 3850			
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	-0-			-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-			-0-
HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3772 - 3792			
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
03		62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-
07		62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 2555 - 2579			
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	N	-0-			-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 3	N	-0-			-0-
*07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	N	-0-			-0-
HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 3696 - 3780			
02		168 N	117	-0-	-51	-0-	7 1	110 3	N	-0-			-0-
03		217 N	76	-0-	-141	-0-	5 1	71 3	N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 1		N	-0-			-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	262 3	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)												CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC															
CLOUDT "55"															
//CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 483460															
WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-		-0-		
03	527 N	411	-0-	-116	-0-	25	1	386	3	N	-0-		-0-		
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-		-0-		
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-		-0-		
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-		-0-		
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	32	1	489	3	N	-0-		-0-		
EPPERSON "47"												WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722			
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-		-0-		
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-		
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-		-0-		
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-		-0-		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-		-0-		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-		
WHITWORTH												WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471			
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-		-0-		
03	217 N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	3	N	-0-		-0-		
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-		-0-		
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-		-0-		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-		-0-		
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-		-0-		
HABY												WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808			
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	N	-0-		-0-		
03	403 N	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	3	N	-0-		-0-		
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	N	-0-		-0-		
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	19	1	298	3	N	-0-		-0-		
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-		-0-		
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-		-0-		
STEWART												WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434			
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-		-0-		
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-		-0-		
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	95	1	1488	3	N	-0-		-0-		
05	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	67	1	1047	3	N	-0-		-0-		
06	540 N	191	-0-	-349	-0-	12	1	179	3	N	-0-		-0-		
*07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1332	3	N	-0-		-0-		
DEEL												WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934			
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-		
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-		-0-		
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-		-0-		
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	6	1	92	3	N	-0-		-0-		
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-		-0-		
07	186 N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	3	N	-0-		-0-		

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC				875310						
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)				77759 375	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
BELLOWES OPERATING CO., L. C.				063857						
OWEN		WELL #:		1	RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
D90 ENERGY, LLC				195797						
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200						
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-		-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-		-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)				77760 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
COVERT, F.M. III, M.D.				182820						
NCT B-9 /FEE/		WELL #:		1	RRCID -> 043377		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				77760 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
HAMILTON, J. R.				348610						
KOTHMANN-BARNARD		WELL #:		5	RRCID -> 107741		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROOS (WILCOX 7500) NEW WORLD ENERGY DELANE UNIT				78139 142 606120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1				RRCID -> 000438	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 7500 - 7598			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BAIN, W. S. UNIT				647284	RRCID -> 000437	COMPL. DATE 02/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7596 - 7656		
02	812 N	407	-0-	-405	-0-	407 2	N	-0-		44
03	899 N	707	-0-	-192	-0-	707 2	N	-0-		44
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		44
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		44
06	690 N	470	-0-	-220	-0-	470 2	N	-0-		44
07	899 N	689	-0-	-210	-0-	689 2	N	-0-		44
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000439	COMPL. DATE 03/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450 - 7570		
02	336 N	199	-0-	-137	-0-	155 2	44 9 N	40		111
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	299 2	47 9 N	43		154
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	320 2	22 9 N	20		174
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	360 2	17 9 N	15		189
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	265 2	11 9 N	10		199
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	270 2	22 9 N	20		219
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000440	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7512 - 7576		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
ROOS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 000445	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7605 - 7630		
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	210 2	N	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
05	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2	N	-0-		-0-
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	190 2	N	-0-		-0-
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	220 2	N	-0-		-0-
PHANTOM OIL & GAS ROOS, R. C.				661328	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7473 - 7550		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	8	-0-	8	8	8	1			N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			17
04	14B DENY	9	-0-	9	17	8	1	1	9	N	-0-			18
05	14B DENY	8	-0-	8	25	8	1			N	-0-			18
06	14B DENY	8	-0-	8	33	8	1			N	-0-			18
07	14B DENY	7	-0-	7	40	7	1			N	-0-			17
ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE														
SDMB RESOURCES LLC 100634														
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12138 - 12220														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF. 12350 - 12452														
02	0 W	401	-0-	401	5536	401	3			N	-0-			-0-
03	0 W	64	-0-	64	5600	64	3			N	-0-			-0-
04	0 W	107	-0-	107	5707	107	3			N	-0-			-0-
05	0 W	125	-0-	125	5832	125	3			N	-0-			-0-
06	0 W	60	-0-	60	5892	60	3			N	-0-			-0-
07	0 W	110	-0-	110	6002	110	3			N	-0-			-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
BIRCH, J. M. 071336														
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
L & J EXPLORATION, LLC 479852														
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)														
L & J EXPLORATION, LLC														
HITCHCOCK -A- UNIT														
79733 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DIMMIT				
479852														
WELL #: 4A					RRCID -> 251838					COMPL. DATE 07/02/2009				
					TOTAL DEPTH 4000					PERF. 3645 - 3651				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
SALT FLAT (NAVARRO)														
LULING WELL SERVICE														
TILLER, J. R.														
79905 005 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALDWELL				
512680														
WELL #: 55					RRCID -> 113354					COMPL. DATE 08/03/1984				
					TOTAL DEPTH 1520					PERF. 1079 - 1081				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025														
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
HAYES-EZZELL														
80153 600 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
371616														
WELL #: 2 C					RRCID -> 076713					COMPL. DATE 03/12/1978				
					TOTAL DEPTH 8506					PERF. 7806 - 7814				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN CAJA (BLK 86 SD.)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
HAYES-EZZELL														
80153 700 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
371616														
WELL #: 2 T					RRCID -> 076846					COMPL. DATE 03/12/1978				
					TOTAL DEPTH 8506					PERF. 8316 - 8328				
02	2050 N	1583	-0-	-467	-0-	1570	2	13	9	N	12			42
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2309	2	11	9	N	10			52
04	2520	1932	-0-	-588	-0-	1924	2	8	9	N	7			59
05	2604	2551	-0-	-53	-0-	2543	2	8	9	N	7			66
06	2520	3040	-0-	520	-0-	3032	2	8	9	N	7			73
07	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			73
SAN MIGUEL CREEK (BUDA)														
RICKAWAY ENERGY, CORP.														
GUBBELS UNIT														
80300 022 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
710557														
WELL #: 1					RRCID -> 160860					COMPL. DATE 08/26/1996				
					TOTAL DEPTH 9699					PERF. 9524 - 9574				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)														
RICKAWAY ENERGY, CORP.														
GUBBELS														
80300 135 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
710557														
WELL #: 35					RRCID -> 234773					COMPL. DATE 11/14/2007				
					TOTAL DEPTH 9497					PERF. 9470 - 9497				
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			145
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	Y	25	150	1	20
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			20
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	899	2	143	9	Y	130			150
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-			150
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
RICKAWAY ENERGY, CORP. //CONT.// 710557														
GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA														
AMRWR, LLC 102699														
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA														
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230														
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.)				82263 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
BAYLOR OPERATING, LLC				058832								
MAVERICK COUNTY WATER BOARD				WELL #: 1	RRCID -> 075507		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6347 - 6885	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
SIMPSON-MANN (CANYON)				83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC				383192								
DANIEL, M. K.				WELL #: 1	RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5061 - 5747	
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	37 2	Y	-0-		-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	17 1	75 2	Y	-0-		-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	18 1	54 2	Y	-0-		-0-
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	25 1	90 2	Y	-0-		-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	17 1	90 2	Y	-0-		-0-
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	18 1	82 2	Y	-0-		-0-
DANIEL, M. K.				WELL #: 3	RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5133 - 5853	
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	Y	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	Y	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	5 1	17 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 1	49 2	Y	-0-		-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	8 1	41 2	Y	-0-		-0-
*07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	9 1	40 2	Y	-0-		-0-
DANIEL, M. K.				WELL #: 4	RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5183 - 5970	
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	218 1	908 2	Y	-0-		-0-
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	339 1	1460 2	Y	-0-		-0-
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	323 1	926 2	Y	-0-		-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	290 1	1029 2	Y	-0-		-0-
06		1500 N	763	-0-	-737	-0-	125 1	638 2	Y	-0-		-0-
*07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	253 1	1108 2	Y	-0-		-0-
DANIEL - STATE 2				WELL #: 1	RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 4848 - 5770	
02		1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DANIEL-STATE 2				WELL #: 2	RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4874 - 5941	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC															
MEADOWS-STATE 10															

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC				//CONT.//		383192												
DANIEL, M. K.				WELL #:		8	RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 4826	-	5798		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	-0-			-0-	
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	93	2	Y	-0-			-0-	
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-			-0-	
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	89	2	Y	-0-			-0-	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-			-0-	
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	Y	-0-			-0-	

MEADOWS-STATE 10				WELL #:		2	RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4775	-	5646		
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	460	2	Y	-0-			-0-	
03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	1462	2	Y	-0-			-0-	
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	983	2	Y	-0-			-0-	
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	665	2	Y	-0-			-0-	
06		1620 N	719	-0-	-901	-0-	-0-	-0-	118	1	601	2	Y	-0-			-0-	
*07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	1518	2	Y	-0-			-0-	

MEADOWS-STATE 10				WELL #:		3	RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4754	-	5767		
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	26	1	112	2	Y	-0-			-0-	
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	161	2	Y	-0-			-0-	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	166	2	Y	-0-			-0-	
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	208	2	Y	-0-			-0-	
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	263	2	Y	-0-			-0-	
*07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	Y	-0-			-0-	

MEADOWS-STATE 10				WELL #:		4	RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL	DEPTH	5950	PERF. 4619	-	5646		
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	121	2	Y	-0-			-0-	
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-			-0-	
04		240 N	134	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	Y	-0-			-0-	
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	Y	-0-			-0-	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-			-0-	
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-			-0-	

MEADOWS-STATE 10				WELL #:		5	RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5266	-	5783		
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-			-0-	
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-			-0-	
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	76	2	Y	-0-			-0-	
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-			-0-	
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	-0-			-0-	
*07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-			-0-	

MEADOWS-STATE 10				WELL #:		6	RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5136	-	5704		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		12	RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 4686	-	5574		
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	-0-			-0-	
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	Y	-0-			-0-	
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	Y	-0-			-0-	
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	Y	-0-			-0-	
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	-0-			-0-	
*07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.													CNTY: VAL VERDE					
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 383192																		
WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	700 N	591	-0-	-109	-0-	-0-		114	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	-0-		120	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	-0-		157	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	-0-		137	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	-0-		101	1	513	2	Y	-0-					-0-
*07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	520	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 12													WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005					
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.													WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812					
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	-0-		71	1	297	2	N	-0-					-0-
03	372 N	18	-0-	-354	-0-	-0-		3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	360 N	19	-0-	-341	-0-	-0-		5	1	14	2	N	-0-					-0-
05	403 N	38	-0-	-365	-0-	-0-		8	1	30	2	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DANIEL-STATE 2													WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934					
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	686	2	N	-0-					-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		282	1	809	2	N	-0-					-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-		223	1	788	2	N	-0-					-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1	811	2	N	-0-					-0-
*07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	684	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068					
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	-0-		61	1	258	2	N	-0-					-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	343	2	N	-0-					-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	372	2	N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	322	2	N	-0-					-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	347	2	N	-0-					-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-		72	1	316	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093					
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	587	2	N	-0-					-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	610	2	N	-0-					-0-
04	570 N	349	-0-	-221	-0-	-0-		90	1	259	2	N	-0-					-0-
05	589 N	95	-0-	-494	-0-	-0-		21	1	74	2	N	-0-					-0-
06	570 N	75	-0-	-495	-0-	-0-		12	1	63	2	N	-0-					-0-
07	372 N	105	-0-	-267	-0-	-0-		19	1	86	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC															
DANIEL, M. K.															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	75	-0-	75	75	14	1	61	2	N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	21	-0-	21	96	5	1	16	2	N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	33	-0-	33	129	7	1	26	2	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	13	-0-	13	142	2	1	11	2	N	-0-			-0-	
*07	190 X	48	-0-	-142	-0-	9	1	39	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153			
02	280 N	26	-0-	-254	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-	
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	21	1	95	2	N	-0-			-0-	
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	545	1	1565	2	N	-0-			-0-	
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	216	1	764	2	N	-0-			-0-	
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	108	1	549	2	N	-0-			-0-	
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	93	1	406	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025			
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	162	1	678	2	N	-0-			-0-	
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	121	1	521	2	N	-0-			-0-	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	133	1	383	2	N	-0-			-0-	
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	107	1	379	2	N	-0-			-0-	
06	600 N	527	-0-	-73	-0-	86	1	441	2	N	-0-			-0-	
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	90	1	396	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.												WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979			
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	2	N	-0-			-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	2	N	-0-			-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	2	N	-0-			-0-	
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	N	-0-			-0-	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	13	1	68	2	N	-0-			-0-	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	15	1	68	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. A												WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.												WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375			
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	69	1	292	2	N	-0-			-0-	
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	N	-0-			-0-	
04	390 N	55	-0-	-335	-0-	14	1	41	2	N	-0-			-0-	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-	
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.												WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174			
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	73	1	307	2	N	-0-			-0-	
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	80	1	348	2	N	-0-			-0-	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	45	1	230	2	N	-0-			-0-	
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	79	1	348	2	N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192														
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	2	N	-0-					-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	57	1	250	2	N	-0-					-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	72	1	210	2	N	-0-					-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	62	1	221	2	N	-0-					-0-
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	44	1	228	2	N	-0-					-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	48	1	212	2	N	-0-					-0-
MEADOWS				WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5363 - 5606				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS				WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4109 - 4744				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. A				WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4728 - 6153				
02	560 N	393	-0-	-167	-0-	76	1	317	2	N	-0-					-0-
03	620 N	237	-0-	-383	-0-	44	1	193	2	N	-0-					-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	187	1	539	2	N	-0-					-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	118	1	417	2	N	-0-					-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	148	1	756	2	N	-0-					-0-
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	137	1	604	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 5036 - 6102				
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	2	N	-0-					198
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	2	N	-0-					198
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	N	-0-					198
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	2	N	-0-					198
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	N	-0-					198
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	54	1	236	2	N	-0-					198
DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5060 - 5190				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	78	-0-	78	78	14	1	64	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	57	-0-	57	135	12	1	45	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	12	-0-	12	147	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	188 X	41	-0-	-147	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC															
DANIEL, M. K.															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	2	N	-0-		-0-		
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-		-0-		
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	N	-0-		-0-		
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	2	N	-0-		-0-		
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	N	-0-		-0-		
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	44	1	195	2	N	-0-		-0-		
MEADOWS												WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145			
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	92	1	383	2	N	-0-		-0-		
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	97	1	419	2	N	-0-		-0-		
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	127	1	367	2	N	-0-		-0-		
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	111	1	393	2	N	-0-		-0-		
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	79	1	406	2	N	-0-		-0-		
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	92	1	405	2	N	-0-		-0-		
MEADOWS												WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591			
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	115	1	480	2	N	-0-		-0-		
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	123	1	532	2	N	-0-		-0-		
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	143	1	411	2	N	-0-		-0-		
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	83	1	296	2	N	-0-		-0-		
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	2	N	-0-		-0-		
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-		-0-		
DANIEL, M. K.												WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
MEADOWS												WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662			
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	116	1	483	2	N	-0-		-0-		
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	123	1	533	2	N	-0-		-0-		
04	690 N	600	-0-	-90	-0-	155	1	445	2	N	-0-		-0-		
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	134	1	478	2	N	-0-		-0-		
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	95	1	486	2	N	-0-		-0-		
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	111	1	486	2	N	-0-		-0-		
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243			
02	756 N	476	-0-	-280	-0-	92	1	384	2	N	-0-		-0-		
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	120	1	519	2	N	-0-		-0-		
04	690 N	521	-0-	-169	-0-	134	1	387	2	N	-0-		-0-		
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	123	1	435	2	N	-0-		-0-		
06	630 N	522	-0-	-108	-0-	85	1	437	2	N	-0-		-0-		
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	101	1	445	2	N	-0-		-0-		
DANIEL, M. K.												WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468			
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	45	1	190	2	N	-0-		-0-		
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	33	1	142	2	N	-0-		-0-		
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	163	1	470	2	N	-0-		-0-		
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	125	1	444	2	N	-0-		-0-		
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	112	1	569	2	N	-0-		-0-		
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	120	1	525	2	N	-0-		-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.													CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	82	1	344	2	N	-0-			-0-		
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	85	1	367	2	N	-0-			-0-		
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	212	1	610	2	N	-0-			-0-		
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	178	1	632	2	N	-0-			-0-		
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	N	-0-			-0-		
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	140	1	613	2	N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236			
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	109	1	455	2	N	-0-			-0-		
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	120	1	518	2	N	-0-			-0-		
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	245	1	704	2	N	-0-			-0-		
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	205	1	724	2	N	-0-			-0-		
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	172	1	876	2	N	-0-			-0-		
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	193	1	848	2	N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733			
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	N	-0-			-0-		
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	-0-			-0-		
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	2	N	-0-			-0-		
05	186 N	114	-0-	-72	-0-	25	1	89	2	N	-0-			-0-		
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	29	1	149	2	N	-0-			-0-		
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	2	N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309			
02	532 N	346	-0-	-186	-0-	67	1	279	2	N	-0-			-0-		
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	2	N	-0-			-0-		
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	2	N	-0-			-0-		
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	129	1	459	2	N	-0-			-0-		
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	77	1	393	2	N	-0-			-0-		
07	434 N	268	-0-	-166	-0-	49	1	219	2	N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373			
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	82	1	343	2	N	-0-			-0-		
03	527 N	436	-0-	-91	-0-	82	1	354	2	N	-0-			-0-		
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	119	1	342	2	N	-0-			-0-		
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	93	1	329	2	N	-0-			-0-		
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	2	N	-0-			-0-		
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	79	1	346	2	N	-0-			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859			
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	5	1	23	2	N	-0-			-0-		
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-		
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-		
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-		
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"													CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	105	-0-	-119	-0-	20	1	85	2	N	-0-					-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	42	1	182	2	N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	66	1	192	2	N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	73	1	262	2	N	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	N	-0-					-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	49	1	218	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331																
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	64	1	277	2	N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	88	1	253	2	N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	2	N	-0-					-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	48	1	248	2	N	-0-					-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	52	1	228	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001																
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	206	1	862	2	N	-0-					-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	297	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	374	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	221	1	783	2	N	-0-					-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	202	1	1029	2	N	-0-					-0-
*07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	218	1	954	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452																
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	122	1	508	2	N	-0-					-0-
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	121	1	521	2	N	-0-					-0-
04	690 N	609	-0-	-81	-0-	157	1	452	2	N	-0-					-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	171	1	605	2	N	-0-					-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	108	1	551	2	N	-0-					-0-
07	620 N	179	-0-	-441	-0-	33	1	146	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402																
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	N	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	2	N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	21	1	95	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412																
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	97	1	408	2	N	-0-					-0-
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	98	1	422	2	N	-0-					-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	134	1	386	2	N	-0-					-0-
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	97	1	346	2	N	-0-					-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	77	1	391	2	N	-0-					-0-
07	527 N	417	-0-	-110	-0-	77	1	340	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330																
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	54	1	157	2	N	-0-					-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	46	1	165	2	N	-0-					-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	34	1	174	2	N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	40	1	179	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS			//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 1174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
						RRCID -> 177476			COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-						N	-0-				-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-				-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 30			RRCID -> 179023			COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346					
02		308 N	305	-0-	-3	-0-	59	1	246	2	N	-0-					-0-
03		341 N	312	-0-	-29	-0-	59	1	253	2	N	-0-					-0-
04		330 N	286	-0-	-44	-0-	74	1	212	2	N	-0-					-0-
05		341 N	268	-0-	-73	-0-	59	1	209	2	N	-0-					-0-
06		300 N	267	-0-	-33	-0-	43	1	224	2	N	-0-					-0-
07		310 N	262	-0-	-48	-0-	48	1	214	2	N	-0-					-0-

MEADOWS			WELL #: 1175			RRCID -> 179294			COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226					
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2"			WELL #: 7			RRCID -> 179614			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724					
02		476 N	288	-0-	-188	-0-	55	1	233	2	N	-0-					-0-
03		434 N	337	-0-	-97	-0-	63	1	274	2	N	-0-					-0-
04		330 N	292	-0-	-38	-0-	75	1	217	2	N	-0-					-0-
05		310 N	281	-0-	-29	-0-	61	1	220	2	N	-0-					-0-
06		330 N	225	-0-	-105	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	61	1	271	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 34			RRCID -> 181049			COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038					
02		280 N	275	-0-	-5	-0-	53	1	222	2	N	-0-					-0-
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	53	1	232	2	N	-0-					-0-
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	68	1	196	2	N	-0-					-0-
05		310 N	279	-0-	-31	-0-	61	1	218	2	N	-0-					-0-
06		270 N	263	-0-	-7	-0-	43	1	220	2	N	-0-					-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	49	1	216	2	N	-0-					-0-

MEADOWS			WELL #: 1105			RRCID -> 181815			COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648					
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	23	1	97	2	N	-0-					-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	N	-0-					-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2	N	-0-					-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	25	1	112	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2			WELL #: 8			RRCID -> 181818			COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M.K. "A"				//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
				WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4820 - 5016			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	54	-0-	-2	-0-		10	1	44	2	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		12	1	53	2	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		16	1	45	2	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-		14	1	50	2	N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		10	1	53	2	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-		11	1	50	2	N	-0-			-0-

DANIEL - STATE "2"				WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5168 - 6288			
02	560 N	468	-0-	-92	-0-		90	1	378	2	N	-0-			-0-
03	620 N	514	-0-	-106	-0-		97	1	417	2	N	-0-			-0-
04	540 N	475	-0-	-65	-0-		122	1	353	2	N	-0-			-0-
05	527 N	485	-0-	-42	-0-		106	1	379	2	N	-0-			-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-		79	1	402	2	N	-0-			-0-
07	496 N	448	-0-	-48	-0-		83	1	365	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4726 - 5615			
02	308 N	261	-0-	-47	-0-		50	1	211	2	N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-		58	1	250	2	N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-		68	1	195	2	N	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-		58	1	209	2	N	-0-			-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-		40	1	208	2	N	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-		45	1	200	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 5711 - 6372			
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-		23	1	97	2	N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-		14	1	63	2	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-		16	1	47	2	N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-		9	1	33	2	N	-0-			-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-		2	1	11	2	N	-0-			-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-		1	1	8	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4730 - 5615			
02	448 N	409	-0-	-39	-0-		79	1	330	2	N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-		94	1	408	2	N	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		282	1	809	2	N	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-		177	1	627	2	N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-		155	1	792	2	N	-0-			-0-
07	775 N	555	-0-	-220	-0-		103	1	452	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4826 - 5429			
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-		115	1	483	2	N	-0-			-0-
03	341 N	86	-0-	-255	-0-		16	1	70	2	N	-0-			-0-
04	330 N	88	-0-	-242	-0-		22	1	66	2	N	-0-			-0-
05	341 N	73	-0-	-268	-0-		16	1	57	2	N	-0-			-0-
06	90 N	15	-0-	-75	-0-		2	1	13	2	N	-0-			-0-
07	93 N	21	-0-	-72	-0-		3	1	18	2	N	-0-			-0-

MEADOWS				WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5214			
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-						N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 383192																	
WELL #: 27				RRCID -> 184407				COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 6420				PERF. 5586 - 6068	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K.				WELL #: 32				RRCID -> 184776				COMPL. DATE 06/26/2001				TOTAL DEPTH 6025	
																PERF. 5372 - 6094	
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	85	1	355	2	N	-0-					-0-	
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	90	1	386	2	N	-0-					-0-	
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	120	1	345	2	N	-0-					-0-	
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	102	1	364	2	N	-0-					-0-	
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	76	1	391	2	N	-0-					-0-	
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	87	1	385	2	N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.				WELL #: 39				RRCID -> 184777				COMPL. DATE 07/24/2001				TOTAL DEPTH 5450	
																PERF. 4189 - 4927	
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	75	1	315	2	N	-0-					-0-	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	357	2	N	-0-					-0-	
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	110	1	318	2	N	-0-					-0-	
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	97	1	346	2	N	-0-					-0-	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	70	1	360	2	N	-0-					-0-	
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	83	1	368	2	N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.				WELL #: 31				RRCID -> 184932				COMPL. DATE 07/24/2001				TOTAL DEPTH N/A	
																PERF. 4632 - 5567	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
MEADOWS				WELL #: 1106				RRCID -> 185983				COMPL. DATE 10/09/2001				TOTAL DEPTH 5500	
																PERF. 4468 - 5025	
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	70	1	292	2	N	-0-					-0-	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	2	N	-0-					-0-	
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	100	1	287	2	N	-0-					-0-	
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	84	1	300	2	N	-0-					-0-	
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	58	1	299	2	N	-0-					-0-	
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	76	1	335	2	N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.				WELL #: 35				RRCID -> 187713				COMPL. DATE 01/11/2002				TOTAL DEPTH 5700	
																PERF. 4820 - 5494	
02	756 N	706	-0-	-50	-0-	136	1	570	2	N	-0-					-0-	
03	837 N	533	-0-	-304	-0-	100	1	433	2	N	-0-					-0-	
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	336	1	966	2	N	-0-					-0-	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	214	1	758	2	N	-0-					-0-	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	151	1	767	2	N	-0-					-0-	
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	177	1	776	2	N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.				WELL #: 36				RRCID -> 187714				COMPL. DATE 01/13/2002				TOTAL DEPTH 5700	
																PERF. 4592 - 5494	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	2	N	-0-					-0-	
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	28	1	121	2	N	-0-					-0-	
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	31	1	90	2	N	-0-					-0-	
05	155 N	22	-0-	-133	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-	
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-	
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	104	1	457	2	N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192														
MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		420 N	420	-0-	-0-		81 1	339 2	2 N		-0-					-0-
03		434 N	428	-0-	-6		80 1	348 2	2 N		-0-					-0-
04		420 N	395	-0-	-25		102 1	293 2	2 N		-0-					-0-
05		466 N	466	-0-	-0-		102 1	364 2	2 N		-0-					-0-
06		420 N	415	-0-	-5		68 1	347 2	2 N		-0-					-0-
*07		422 N	422	-0-	-0-		78 1	344 2	2 N		-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877								
02		448 N	-0-	-0-	-448					N	-0-					-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496					N	-0-					-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637								
02		140 N	126	-0-	-14		24 1	102 2	2 N		-0-					-0-
03		144 N	144	-0-	-0-		27 1	117 2	2 N		-0-					-0-
04		156 N	156	-0-	-0-		40 1	116 2	2 N		-0-					-0-
05		160 N	160	-0-	-0-		35 1	125 2	2 N		-0-					-0-
06		161 N	161	-0-	-0-		26 1	135 2	2 N		-0-					-0-
*07		170 N	170	-0-	-0-		31 1	139 2	2 N		-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345								
02		112 N	101	-0-	-11		19 1	82 2	2 N		-0-					-0-
03		124 N	109	-0-	-15		20 1	89 2	2 N		-0-					-0-
04		120 N	105	-0-	-15		27 1	78 2	2 N		-0-					-0-
05		124 N	101	-0-	-23		22 1	79 2	2 N		-0-					-0-
06		120 N	93	-0-	-27		15 1	78 2	2 N		-0-					-0-
07		124 N	95	-0-	-29		17 1	78 2	2 N		-0-					-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768								
02		672 N	429	-0-	-243		83 1	346 2	2 N		-0-					-0-
03		948 N	948	-0-	-0-		179 1	769 2	2 N		-0-					-0-
04		1083 N	1083	-0-	-0-		280 1	803 2	2 N		-0-					-0-
05		881 N	881	-0-	-0-		194 1	687 2	2 N		-0-					-0-
06		768 N	768	-0-	-0-		126 1	642 2	2 N		-0-					-0-
07		744 N	726	-0-	-18		135 1	591 2	2 N		-0-					-0-
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718								
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192										
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		9	RRCID ->	232693	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	5939	PERF. 4721 -	5475	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-		35 1	148 2	N	-0-			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-		44 1	189 2	N	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-		75 1	215 2	N	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-		56 1	199 2	N	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-		47 1	239 2	N	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-		59 1	261 2	N	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		7	RRCID ->	232712	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	5938	PERF. 4979 -	5509	
02		280 N	276	-0-	-4	-0-		53 1	223 2	N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-		60 1	262 2	N	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-		82 1	238 2	N	-0-			-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-		72 1	255 2	N	-0-			-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-		53 1	271 2	N	-0-			-0-
07		341 N	337	-0-	-4	-0-		62 1	275 2	N	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		8	RRCID ->	232713	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL	DEPTH	5939	PERF. 4950 -	5488	
02		28 N	4	-0-	-24	-0-		4 2		N	-0-			-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
05		4 N	1	-0-	-3	-0-		1 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-		14 1	65 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL	DEPTH	6300	PERF. 5180 -	5700	
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		210 1	874 2	N	-0-			188
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-		185 1	794 2	N	-0-			188
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-		210 1	604 2	N	-0-			188
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-		197 1	698 2	N	-0-			188
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-		151 1	769 2	N	-0-			188
*07		821 N	821	-0-	-0-	-0-		152 1	669 2	N	-0-			188
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		2	RRCID ->	169573	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL	DEPTH	6205	PERF. 5455 -	5924	
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 2		N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04		270 N	34	-0-	-236	-0-		34 2		N	-0-			-0-
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385 2		N	-0-			-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		1	RRCID ->	169579	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 4930 -	5948	
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-		646 2		N	-0-			-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04		570 N	94	-0-	-476	-0-		94 2		N	-0-			-0-
05		713 N	520	-0-	-193	-0-		520 2		N	-0-			-0-
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-		822 2		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"															//CONT.// 83704 300 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
															WELL #:		2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH		6203 PERF. 5227 - 5890	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-		1191	2				N	-0-						-0-					
03		1147 N	-0-	-0-	-0-	-1147	-0-							N	-0-						-0-					
04		1110 N	131	-0-	-0-	-979	-0-		131	2				N	-0-						-0-					
05		1147 N	213	-0-	-0-	-934	-0-		213	2				N	-0-						-0-					
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-		733	2				N	-0-						-0-					
07		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-						-0-					
DANIEL, M. K. "113"															WELL #:		1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH		6203 PERF. 5194 - 5778	
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		607	2				N	-0-						-0-					
03		775 N	-0-	-0-	-0-	-775	-0-							N	-0-						-0-					
04		900 N	69	-0-	-0-	-831	-0-		69	2				N	-0-						-0-					
05		682 N	550	-0-	-0-	-132	-0-		550	2				N	-0-						-0-					
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-		586	2				N	-0-						-0-					
07		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-						-0-					
DANIEL, M. K. "112"															WELL #:		1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH		6205 PERF. 5182 - 6006	
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-		945	2				N	-0-						-0-					
03		620 N	-0-	-0-	-0-	-620	-0-							N	-0-						-0-					
04		600 N	97	-0-	-0-	-503	-0-		97	2				N	-0-						-0-					
05		620 N	121	-0-	-0-	-499	-0-		121	2				N	-0-						-0-					
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		456	2				N	-0-						-0-					
07		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-						-0-					
DANIEL, M. K. "112"															WELL #:		2		RRCID -> 169723		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH		6206 PERF. 5178 - 5941	
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		375	2				N	-0-						-0-					
03		217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-						-0-					
04		180 N	48	-0-	-0-	-132	-0-		48	2				N	-0-						-0-					
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		292	2				N	-0-						-0-					
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		420	2				N	-0-						-0-					
07		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-						-0-					
DANIEL, M. K. "112"															WELL #:		3		RRCID -> 169724		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH		6208 PERF. 5170 - 6000	
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		490	2				N	-0-						-0-					
03		682 N	-0-	-0-	-0-	-682	-0-							N	-0-						-0-					
04		660 N	70	-0-	-0-	-590	-0-		70	2				N	-0-						-0-					
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-		635	2				N	-0-						-0-					
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-		466	2				N	-0-						-0-					
07		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-						-0-					
BLACK, HALLIE "3"															WELL #:		3		RRCID -> 169725		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH		6210 PERF. 5252 - 5969	
02		280 N	160	-0-	-0-	-120	-0-		160	2				N	-0-						-0-					
03		310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-						-0-					
04		300 N	16	-0-	-0-	-284	-0-		16	2				N	-0-						-0-					
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		224	2				N	-0-						-0-					
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2				N	-0-						-0-					
07		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-					
DANIEL, M. K. "110"															WELL #:		3		RRCID -> 171141		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH		5720 PERF. 4730 - 5280	
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		231	2				N	-0-						-0-					
03		248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-						-0-					
04		210 N	17	-0-	-0-	-193	-0-		17	2				N	-0-						-0-					
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		294	2				N	-0-						-0-					
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		204	2				N	-0-						-0-					
07		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544												
DANIEL, M. K. "112"			WELL #:		4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL	DEPTH	6215	PERF.	5168 - 5972			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		210 N	87	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05		713 N	40	-0-	-0-	-673	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109"			WELL #:		3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL	DEPTH	5713	PERF.	4644 - 5195			
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		120 N	97	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
05		186 N	159	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109"			WELL #:		4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL	DEPTH	5914	PERF.	4691 - 5275			
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		120 N	10	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07		10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:		5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL	DEPTH	5615	PERF.	4140 - 4843			
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		300 N	3	-0-	-0-	-297	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		341 N	299	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"			WELL #:		2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL	DEPTH	5711	PERF.	4409 - 4835			
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
03		403 N	-0-	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		390 N	37	-0-	-0-	-353	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"			WELL #:		3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL	DEPTH	6215	PERF.	5121 - 5939			
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
03		620 N	-0-	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		600 N	64	-0-	-0-	-536	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:		6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL	DEPTH	5624	PERF.	4790 - 4803			
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		120 N	11	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07		11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544												
BLACK, HALLIE "9"			WELL #:			1	RRCID -> 171471			COMPL. DATE 01/29/1999			TOTAL DEPTH	6216	PERF. 5118	-	5596	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		300 N	40	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #:			6	RRCID -> 171472			COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4851	-	5887	
02		644 N	79	-0-	-565	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #:			8	RRCID -> 171474			COMPL. DATE 12/10/1998			TOTAL DEPTH	5605	PERF. 4868	-	4878	
02	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11	11						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	15	-0-	15	26	15	2					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	113	-0-	113	139	113	2					N	-0-				-0-
06		167 X	28	-0-	-139	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "9"			WELL #:			3	RRCID -> 173556			COMPL. DATE 04/17/1999			TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5490	-	5500	
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2				N	-0-				-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		540 N	74	-0-	-466	-0-	-0-	74	2				N	-0-				-0-
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2				N	-0-				-0-
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2				N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 174167			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5200	-	5623	
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2				N	-0-				153
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-				153
04		240 N	27	-0-	-213	-0-	-0-	27	2				N	-0-				153
05		248 N	187	-0-	-61	-0-	-0-	187	2				N	-0-				153
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-				153
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-				153
M. K. DANIEL 111A			WELL #:			2	RRCID -> 174866			COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5248	-	5426	
02		2800 N	3183	-0-	383	383	3183	2					N	-0-				-0-
03		383 N	-0-	-0-	-383	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		1170 N	141	-0-	-1029	-0-	-0-	141	2				N	-0-				-0-
05		1209 X	325	-0-	-884	-0-	-0-	325	2				N	-0-				-0-
06		1170 X	1083	-0-	-87	-0-	-0-	1083	2				N	-0-				-0-
07		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "113"			WELL #:			5	RRCID -> 175780			COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH	6003	PERF. 4787	-	5382	
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2				N	-0-				-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		420 N	32	-0-	-388	-0-	-0-	32	2				N	-0-				-0-
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2				N	-0-				-0-
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2				N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"										CNTY: VAL VERDE									
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 6										NON-ASSOCIATED RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-		
03	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-		
04	360 N	31	-0-	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-					-0-		
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-		
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K. "113"										WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882									
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-		
03	651 N	-0-	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-		
04	630 N	43	-0-	-0-	-587	-0-	43	2			N	-0-					-0-		
05	651 N	491	-0-	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					-0-		
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
BLACK, HALLIE "3A"										WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693									
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
04	60 N	47	-0-	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-		
05	62 N	51	-0-	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-		
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-		
BLACK, HALLIE "3A"										WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986									
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-		
03	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-		
04	120 N	31	-0-	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-		
05	155 N	3	-0-	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-		
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K. 111 "A"										WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040									
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-		
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-		
04	90 N	8	-0-	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-		
05	62 N	53	-0-	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-		
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-		
07	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K. "113"										WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540									
02	318 X	135	-0-	-0-	-183	-0-	135	2			N	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-		
05	155 N	105	-0-	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-		
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K. "110"										WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542									
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-		
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-		
04	90 N	8	-0-	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-		
05	93 N	55	-0-	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-		
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-		
07	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.																
DANIEL, M. K. 112 "A"																
		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
		//CONT.//		617544												
		WELL #:		7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH		6221		PERF. 5092 - 5248		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-					-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-
04		300 N	21	-0-	-279	-0-	21	2		N	-0-					-0-
05		310 N	94	-0-	-216	-0-	94	2		N	-0-					-0-
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
DANIELS, M. K. III A																
		WELL #:		4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH		6250		PERF. 5150 - 5616		
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
04		90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-					-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"																
		WELL #:		8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH		6200		PERF. 5141 - 5605		
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					-0-
05		279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2		N	-0-					-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
M. K. DANIEL IIIA																
		WELL #:		7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6025 PERF. 5122 - 5896		
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-					-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
04		360 N	28	-0-	-332	-0-	28	2		N	-0-					-0-
05		372 N	167	-0-	-205	-0-	167	2		N	-0-					-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
DANIELS, M. K. 112A																
		WELL #:		10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH		6032		PERF. 5090 - 5642		
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-					-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "109"																
		WELL #:		6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH		6025		PERF. 4664 - 5408		
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-					-0-
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-					-0-
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-					-0-
05		1023 N	858	-0-	-165	-0-	858	2		N	-0-					-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544									
DANIEL, M. K. "110"			WELL #:			6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL	DEPTH	6010	PERF.	5168 - 5490
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
						AMT	CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-			
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-			
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-			
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-			

DANIEL, M. K.			WELL #:			701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL	DEPTH	6016	PERF.	4776 - 5816
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-			
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-			
04	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2		N	-0-		-0-			
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-			

BLACK, HALLIE 3			WELL #:			5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL	DEPTH	6040	PERF.	4974 - 5890
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-		-0-			
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-			
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-			
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-			
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

DANIEL, M. K.			WELL #:			702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	5154 - 5882
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-			
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-			
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-			
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-			

DANIEL, M. K.			WELL #:			704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	6085	PERF.	4720 - 5624
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	107	-0-	107	-0-	107	2		N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	1037	-0-	1037	-0-	1037	2		N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1144			N	-0-		-0-			

DANIEL, M. K.			WELL #:			705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	4544 - 5700
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-			
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		-0-			
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-			
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-			

BLACK, HALLIE 3			WELL #:			4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	5232 - 5968
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-			
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-			
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-			
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
				RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	175 X	126	-0-	-49	-0-	126	2		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192 - 6020	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
04	360 N	43	-0-	-317	-0-	43	2		N	-0-	-0-
05	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2		N	-0-	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4776 - 5824	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
04	300 N	16	-0-	-284	-0-	16	2		N	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5080 - 5788	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 110		WELL #: 8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5261		PERF. 4440 - 5062	
02	616 N	572	-0-	-44	-0-	572	2		N	-0-	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
04	1050 N	22	-0-	-1028	-0-	22	2		N	-0-	-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 4590 - 5666	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4580 - 5894	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE 108		WELL #:		5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4187	- 4986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
05	372 N	77	-0-	-295	-0-	77 2			N	-0-		-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4634	- 5806
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-		-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-
04	810 N	64	-0-	-746	-0-	64 2			N	-0-		-0-
05	806 N	259	-0-	-547	-0-	259 2			N	-0-		-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5265	- 5672
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
04	240 N	18	-0-	-222	-0-	18 2			N	-0-		-0-
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2			N	-0-		-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4835	- 5700
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
04	180 N	27	-0-	-153	-0-	27 2			N	-0-		-0-
05	186 N	17	-0-	-169	-0-	17 2			N	-0-		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5010	- 5957
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5008	- 5932
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-		-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678	- 5660
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
04	1170 X	192	-0-	-978	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05	1209 X	302	-0-	-907	-0-	302	2			N	-0-			-0-
06	1170 X	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708														
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
04	990 N	71	-0-	-919	-0-	71	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605														
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	540 N	10	-0-	-530	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622														
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438														
02	266 X	-0-	-0-	-266	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894														
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	390 N	34	-0-	-356	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	806 N	205	-0-	-601	-0-	205	2			N	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976														
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 4B			//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 402			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
						RRCID -> 247478			COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 613			RRCID -> 248115			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624				
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 4A			WELL #: 406			RRCID -> 248884			COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728				
02	2800 N	2698	-0-	-102	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	2760 X	245	-0-	-2515	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	111	-0-	-2741	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	1018	-0-	-1742	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 708			RRCID -> 249914			COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839				
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
HALLIE BLACK 3A			WELL #: 11			RRCID -> 250893			COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922				
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
HALLIE BLACK 4B			WELL #: 403			RRCID -> 251565			COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955				
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 707			RRCID -> 251644			COMPL. DATE 03/23/2009			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544												
DANIEL, M. K.		WELL #:		713	RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1080 N	83	-0-	-997	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
HALLIE BLACK 4B				WELL #:		404	RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000 - 5915			
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960 N	83	-0-	-877	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	992 N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
M. K. DANIEL 111A				WELL #:		10	RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4754 - 5510			
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	480 N	50	-0-	-430	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		612	RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4914 - 5858			
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OXY USA INC.				630591												
MALONE "12"				WELL #:		1	RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4231 - 5185			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MALONE				WELL #:		1	RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4771 - 4860			
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
OXY USA INC.				//CONT.//	630591															
BUNGER "5"				WELL #:	2	RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL	DEPTH	4516	PERF.	4083	-	4446				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		168	2				Y	-0-				-0-	
MALONE "13"				WELL #:	2	RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL	DEPTH	5318	PERF.	4174	-	4184				
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		253	2				N	-0-				-0-	
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	-0-		254	2				N	-0-				-0-	
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-		285	2				N	-0-				-0-	
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		291	2				N	-0-				-0-	
BUNGER "5"				WELL #:	3	RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	2755	-	4169				
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2				Y	-0-				-0-	
BUNGER "5"				WELL #:	5	RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3825	-	4125				
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-		1031	2				Y	-0-				-0-	
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	-0-		1111	2				Y	-0-				-0-	
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-		1291	2				Y	-0-				-0-	
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-		1527	2				Y	-0-				-0-	
RED STAG OPERATING, LLC				697118																
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL	DEPTH	5678	PERF.	5082	-	5138				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
MITCHELL 10				WELL #:	1	RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL	DEPTH	6122	PERF.	5064	-	5096				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														CNTY: VAL VERDE	
SILVER OIL & GAS INC.															
TENNECO FEE															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	504 N	338	-0-	-166	-0-	338	3			N	-0-				-0-
03	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-				-0-
04	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-				-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-				-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-				-0-
TENNECO FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544															
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-				-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				-0-
05	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	3			N	-0-				-0-
06	390 N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-				-0-
07	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	3			N	-0-				-0-
MEADOWS "8"															
WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936															
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-				-0-
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-				-0-
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-				-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-				-0-
DANIEL															
WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788															
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-				-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-				-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-				-0-
DANIEL															
WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804															
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				-0-
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-				-0-
06	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-				-0-
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-				-0-
DANIEL															
WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756															
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	130	3			N	-0-				-0-
03	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-				-0-
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-				-0-
05	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-				-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-				-0-
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-				-0-
DANIEL															
WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709															
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-				-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-				-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-				-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5336 - 5658
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-	-0-	
03		651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		N	-0-	-0-	
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-	-0-	
05		682 N	279	-0-	-403	-0-	279 3		N	-0-	-0-	
06		600 N	279	-0-	-321	-0-	279 3		N	-0-	-0-	
07		713 N	279	-0-	-434	-0-	279 3		N	-0-	-0-	
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4710 - 5742
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-	
03		310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3		N	-0-	-0-	
04		330 N	259	-0-	-71	-0-	259 3		N	-0-	-0-	
05		279 N	51	-0-	-228	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
06		240 N	51	-0-	-189	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
07		279 N	51	-0-	-228	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4424 - 5806
DANIEL, M. K.				11								
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-	
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-	
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-	
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-	
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-	
07		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-	-0-	
SNAKEBITE (ELLENBURGER)		WELL #:		84392 210	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7352 - 10162
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOUR SQUARE RANCH				8								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7100 - 10019
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 9717
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		13T	RRCID ->	214352	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6628 - 6791							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788 PERF. 7157 - 9700							
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815 PERF. 6681 - 6815							
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863 PERF. 6785 - 8700							
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
UPP OPERATING, LLC		875310															
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549 PERF. 7705 - 9859							
02	2716 X		2526		-0-	-190		-0-	2526	3		Y	-0-				-0-
03	2914 X		2601		-0-	-313		-0-	2601	3		Y	-0-				-0-
04	2820 X		2316		-0-	-504		-0-	2316	3		Y	-0-				-0-
05	2790 X		1849		-0-	-941		-0-	1849	3		Y	-0-				-0-
06	2700 X		876		-0-	-1824		-0-	876	3		Y	-0-				-0-
07	2387 N		1082		-0-	-1305		-0-	1082	3		Y	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303 PERF. 7593 - 10303							
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)														
UPP OPERATING, LLC														
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2828 X	2387	-0-	-441	-0-	2387	3			Y	-0-			-0-
03	3100 X	2662	-0-	-438	-0-	2662	3			Y	-0-			-0-
04	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2509	3	1	9	Y	-1	1	8	-0-
05	2852 X	2518	-0-	-334	-0-	2518	3			Y	-0-			-0-
06	2760 X	2435	-0-	-325	-0-	2433	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
07	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	2504	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450														
02	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-			-0-
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-			-0-
04	1200 X	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			Y	-0-			-0-
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-			-0-
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-			-0-
07	1302 X	1132	-0-	-170	-0-	1132	3			Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087														
02	7196 X	6236	-0-	-960	-0-	6236	3			Y	-0-			-0-
03	7719 X	7075	-0-	-644	-0-	7075	3			Y	-0-			-0-
04	7230 X	6719	-0-	-511	-0-	6719	3			Y	-0-			-0-
05	7223 X	6775	-0-	-448	-0-	6775	3			Y	-0-			-0-
06	6810 X	6668	-0-	-142	-0-	6668	3			Y	-0-			-0-
07	7068 X	6682	-0-	-386	-0-	6682	3			Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177														
02	7588 X	6859	-0-	-729	-0-	6859	3			Y	-0-			-0-
03	8153 X	7656	-0-	-497	-0-	7656	3			Y	-0-			-0-
04	7710 X	7365	-0-	-345	-0-	7365	3			Y	-0-			-0-
05	7905 X	7160	-0-	-745	-0-	7160	3			Y	-0-			-0-
06	7560 X	7325	-0-	-235	-0-	7325	3			Y	-0-			-0-
07	7657 X	7197	-0-	-460	-0-	7197	3			Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253														
02	1708 N	1683	-0-	-25	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-			-0-
04	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
05	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856														
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-			-0-
05	899 N	607	-0-	-292	-0-	607	3			Y	-0-			-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 - 6658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 - 6694		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)		84504 375		681459	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 - 1780		
BOWMAN-RUSSELL													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOMERSET		84560 001		721660	ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA				
ROBINSON, WINFRED JR.		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A		
ROBINSON, WINFRED													
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 - 615		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WHITFIELD-MARTIN GU				84971 475 102824	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
				WELL #:	2	RRCID ->	198806	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL	DEPTH	8938	PERF.	8720 - 8730						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						1
WHITFIELD-MARTIN GU				WELL #:	1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL	DEPTH	8910	PERF.	8706 - 8722						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
SPINACH (ELAINE) RICKAWAY ENERGY, CORP. SPINACH (ELAINE) UNIT				85188 300 710557	ASSOCIATED		49B				CNTY: ZAVALA									
				WELL #:	1	RRCID ->	064649	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL	DEPTH	4015	PERF.	3764 - 3801						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
STOCKDALE (CARRIZO) P.S.N. PETROLEUM, INC. REAMS, WAYNE				86217 500 631524	ASSOCIATED		49B				CNTY: WILSON									
				WELL #:	2	RRCID ->	085933	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL	DEPTH	452	PERF.	445 - 452						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
STOREY (4400) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT STOREY, H.D.				86357 228 499978	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LA SALLE									
				WELL #:	4U	RRCID ->	299349	COMPL. DATE	01/24/2025	TOTAL	DEPTH	5756	PERF.	4419 - 4474						
02	0		127	-0-	127		127	127	2				N	-0-						-0-
03	0 W		732	-0-	732		859	101	1	631	2		N	-0-						-0-
04	4770		558	-0-	-4212		-0-	115	1	400	2		N	39						39
								43	9											
05	4929		48	-0-	-4881		-0-	15	1	33	2		N	-0-						39
06	4770		-0-	-0-	-4770		-0-						N	-0-						39
07	4929		75	-0-	-4854		-0-	17	1	58	2		N	-0-			39	1		-0-

STOREY (4470) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT STOREY, H. D.				86357 304 499978	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	3	RRCID ->	050840	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4540	-	4560
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY (4900) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT STOREY, H. D.				86357 380 499978	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	5U	RRCID ->	051836	COMPL. DATE	02/27/2025	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4887	-	5052
02	SI MULT	515	-0-	515	515	515	2				N	-0-			-0-
03	8029	9929	-0-	1900	2415	1374	1	8553	3		N	2			2
						2	9								
04	7770	7678	-0-	-92	2323	1717	1	5961	3		N	-0-			2
05	8029	5175	-0-	-2854	-0-	1551	1	3624	2		N	-0-			2
*06	7770	4592	-0-	-3178	-0-	1225	1	3367	2		N	-0-			2
07	3856 R	3856	-0-	-0-	-0-	865	1	2934	2		N	52	40	1	15
						57	9								
STOREY (5150, GRABEN) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT STOREY, H. D.				86357 684 499978	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	5 M	RRCID ->	051901	COMPL. DATE	12/10/1971	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		02/27/2025											
STUART CITY (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP MARTIN, ALBERT				86792 500 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	1	RRCID ->	000480	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10092	-	10120
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	680	2				Y	-0-			-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2				Y	-0-			-0-
04	900 N	592	-0-	-308	-0-	592	2				Y	-0-			-0-
05	744 N	288	-0-	-456	-0-	288	2				Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-			-0-
07	620 N	2	-0-	-618	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
PETTY, O. S. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000481	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10126	-	10270
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PXP PETTY, O. S. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	000482	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9981	-	10225
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF. 10010 - 10216															
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-				-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-				-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-				-0-
05	282 N	201	-0-	-81	-0-	-0-	201	2		Y	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
07	279 N	10	-0-	-269	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10104 - 10184															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610															
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-				-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-				-0-
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-				-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-				-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-				-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-				-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
02	196 N	55	-0-	-141	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-				-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
07	217 N	8	-0-	-209	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124															
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206															
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
04	600 N	232	-0-	-368	-0-	-0-	232	2		N	-0-				-0-
05	620 N	333	-0-	-287	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-				-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)										CAPACITY					CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 86792 500					NON-ASSOCIATED							
CRISP										//CONT.// 499978					WELL #: 3							
										RRCID -> 163067					COMPL. DATE 04/29/1997							
										TOTAL DEPTH 10267					PERF. 9993 - 10100							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE					
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
PXP MARTIN										WELL #: 1H					RRCID -> 188937			COMPL. DATE 11/21/2001				
										TOTAL DEPTH N/A					PERF.10111 - 12758							
02		3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-		-0-					
03		2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-		-0-					
04		2370	X	1377	-0-	-993	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-		-0-					
05		2449	X	645	-0-	-1804	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-		-0-					
06		2370	X	2344	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	160	1	2184	2	Y	-0-		-0-					
07		2449	X	904	-0-	-1545	-0-	-0-	-0-	298	1	606	2	Y	-0-		-0-					
PXP HILL, JOE										WELL #: 2					RRCID -> 193360			COMPL. DATE 11/01/2002				
										TOTAL DEPTH 10260					PERF.10040 - 10260							
02		3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-		-0-					
04		6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
05		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-		-0-					
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
07		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-					
PETTY RANCH										WELL #: 1H					RRCID -> 212087			COMPL. DATE 07/20/2004				
										TOTAL DEPTH 10181					PERF. N/A							
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
KILLAM-GONZALEZ 299 GU										WELL #: 1H					RRCID -> 225718			COMPL. DATE 10/12/2007				
										TOTAL DEPTH 10523					PERF.10087 - 11477							
02		1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-		-0-					
03		109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		-0-					
04		1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-		-0-					
05		1209	N	907	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-		-0-					
06		1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-		-0-					
07		1209	N	1036	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-		-0-					
KILLAM-GONZALEZ 299										WELL #: 15					RRCID -> 242024			COMPL. DATE 04/16/2008				
										TOTAL DEPTH 10283					PERF. 9956 - 10004							
02		560	N	-0-	-0-	-560	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
04		450	N	5	-0-	-445	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-					
05		962	N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-		-0-					
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
07		779	N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-		-0-					
VT ALDERMAN, EZRA 113										WELL #: 1					RRCID -> 246173			COMPL. DATE 01/02/2009				
										TOTAL DEPTH 10380					PERF. 9974 - 10061							
02		624	N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	439	2	N	-0-		2					
03		88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	35	2	N	-0-		2					
04		180	N	7	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-		2					
05		195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	N	-0-		2					
06		430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	309	2	N	-0-		2					
07		1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	879	2	N	-0-		2					

STUART CITY (EDWARDS LIME)										//CONT.//	86792 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.//	499978								
KILLAM-GONZALEZ 299										WELL #:	16	RRCID -> 249657		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 9940 - 10051	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-									Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			-0-
04		870 N	5	-0-	-865	-0-	5	2							Y	-0-			-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2							Y	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2							Y	-0-			-0-
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2							Y	-0-			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										WELL #:	781915	RRCID -> 144751		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10119 - 10198	
GUTIERREZ, R. M.										WELL #:	2								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
STOCKTON										WELL #:	1A	RRCID -> 147970		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10290		PERF.10078 - 10242	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
SUTTON PRODUCING CORP.										WELL #:	831283	RRCID -> 129473		COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 10270		PERF.10066 - 10152	
APPLING										WELL #:	1								
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2							N	-0-			-0-
03		3100 N	6039	-0-	2939	-0-	6039	2							N	-0-			-0-
04		5515 X	2576	-0-	-2939	-0-	2576	2							N	-0-			-0-
05		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2							N	-0-			-0-
06		3000 X	1641	-0-	-1359	-0-	1641	2							N	-0-			-0-
07		3100 X	2262	-0-	-838	-0-	2262	2							N	-0-			-0-
APPLING										WELL #:	2	RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10066 - 10256	
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2							N	-0-			-0-
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2							N	-0-			-0-
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2							N	-0-			-0-
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2							N	-0-			-0-
06		3000 N	5311	-0-	2311	-0-	5311	2							N	-0-			-0-
07		3100 N	4649	-0-	1549	-0-	3860	2							N	-0-			-0-
APPLING										WELL #:	3	RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10088 - 10247	
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2							N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2							N	-0-			-0-
05		434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2							N	-0-			-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2							N	-0-			-0-
07		341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2							N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)				//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
SUTTON PRODUCING CORP.				//CONT.// 831283															
REEVES				WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL		DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1624 N	799	-0-	-825	-0-			799	2			N	-0-					-0-	
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-			938	2			N	-0-					-0-	
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			1369	2			N	-0-					-0-	
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-			942	2			N	-0-					-0-	
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-			1513	2			N	-0-					-0-	
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-			1614	2			N	-0-					-0-	
REEVES "A"				WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL		DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096					
02	644 N	213	-0-	-431	-0-			213	2			N	-0-					-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-			256	2			N	-0-					-0-	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-			339	2			N	-0-					-0-	
05	248 N	225	-0-	-23	-0-			225	2			N	-0-					-0-	
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-			988	2			N	-0-					-0-	
07	341 N	88	-0-	-253	-0-			88	2			N	-0-					-0-	
PRYOR				WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL		DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193					
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-			1425	2			N	-0-					-0-	
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-			816	2			N	-0-					-0-	
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-			1275	2			N	-0-					-0-	
05	1581 N	796	-0-	-785	-0-			796	2			N	-0-					-0-	
06	780 N	503	-0-	-277	-0-			503	2			N	-0-					-0-	
07	1333 N	927	-0-	-406	-0-			927	2			N	-0-					-0-	
PRYOR				WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL		DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217					
02	1316 N	472	-0-	-844	-0-			472	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	2			N	-0-					-0-	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-			410	2			N	-0-					-0-	
05	527 N	204	-0-	-323	-0-			204	2			N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	2			N	-0-					-0-	
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-			475	2			N	-0-					-0-	
REEVES				WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL		DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263					
02	2520 X	1368	-0-	-1152	-0-			1368	2			N	-0-					-0-	
03	2790 X	1759	-0-	-1031	-0-			1759	2			N	-0-					-0-	
04	2700 X	2335	-0-	-365	-0-			2335	2			N	-0-					-0-	
05	2604 X	1510	-0-	-1094	-0-			1510	2			N	-0-					-0-	
06	2520 X	1852	-0-	-668	-0-			1852	2			N	-0-					-0-	
07	2418 X	2286	-0-	-132	-0-			2286	2			N	-0-					-0-	
SUN T S H (OLMOS)				87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
GUTIERREZ D				WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL		DEPTH 7800		PERF. 7501 - 7520					
02	DLQ G-10	381	-0-	381	886			149	1	232	2	Y	-0-					11	
03	DLQ G-10	309	-0-	309	1195			125	1	184	2	Y	-0-					11	
04	1621 N	426	-0-	-1195	-0-			192	1	234	2	Y	-0-					11	
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-			174	1	243	2	Y	-0-					11	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	1	Y		NO RPT	-0-					11	
07	434 N	357	-0-	-77	-0-			100	1	257	2	Y	-0-					11	

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611													
GUTIERREZ E				WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7524 - 7562					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	66	-0-	66	271	26	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	105	-0-	105	376	42	1	63	2	Y	-0-					-0-
04		453 N	77	-0-	-376	-0-	35	1	42	2	Y	-0-					-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	2	Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		93 N	43	-0-	-50	-0-	12	1	31	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #: 1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7527 - 7554					
02	DLQ	G-10	206	-0-	206	450	81	1	125	2	Y	-0-					14
03	DLQ	G-10	225	-0-	225	675	91	1	134	2	Y	-0-					14
04		759 N	84	-0-	-675	-0-	38	1	46	2	Y	-0-					14
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	184	1	258	2	Y	-0-					14
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	20	1	53	2	Y	-0-					14

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7438 - 7456					
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7462 - 7480					
02	DLQ	G-10	301	-0-	301	661	118	1	183	2	Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	398	-0-	398	1059	161	1	237	2	Y	-0-					9
04		1690 N	631	-0-	-1059	-0-	284	1	347	2	Y	-0-					9
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	566	1	793	2	Y	-0-					9
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	533	1	1368	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ B				WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7381 - 7532					
02	DLQ	G-10	91	-0-	91	178	36	1	55	2	Y	-0-					18
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	214	15	1	21	2	Y	-0-					18
04		236 N	22	-0-	-214	-0-	10	1	12	2	Y	-0-					18
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	2	Y	-0-					18
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	-0-					18

APPLING				WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5848 - 5854					
02	DLQ	G-10	172	-0-	172	351	67	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	240	-0-	240	591	97	1	143	2	Y	-0-					-0-
04		782 N	191	-0-	-591	-0-	86	1	105	2	Y	-0-					-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	83	1	117	2	Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	63	1	163	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A				WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7417 - 7554					
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	96	5	1	9	2	Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	57	-0-	57	153	23	1	34	2	Y	-0-					8
04		191 N	38	-0-	-153	-0-	17	1	21	2	Y	-0-					8
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	19	1	27	2	Y	-0-					8
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		33 1	50 2	2	N	-0-				-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-		22 1	33 2	2	N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-		13 1	16 2	2	N	-0-				-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		621 1	872 2	2	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-		59 1	153 2	2	N	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563							
02	DLQ G-10	153	-0-	153	289	60 1	93 2	2	Y		-0-				6
03	DLQ G-10	183	-0-	183	472	74 1	109 2	2	Y		-0-				6
04	528 N	56	-0-	-472	-0-	25 1	31 2	2	Y		-0-				6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	9 1	24 2	2	Y		-0-				6

STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516							
02	DLQ G-10	462	-0-	462	831	181 1	281 2	2	Y		-0-				-0-
03	DLQ G-10	493	-0-	493	1324	199 1	294 2	2	Y		-0-				-0-
04	1579 N	255	-0-	-1324	-0-	115 1	140 2	2	Y		-0-				-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	84 1	119 2	2	Y		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	55 1	140 2	2	Y		-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602							
02	DLQ G-10	427	-0-	427	842	167 1	260 2	2	Y		-0-				-0-
03	DLQ G-10	462	-0-	462	1304	187 1	275 2	2	Y		-0-				-0-
04	1700 N	401	-0-	-1299	5	181 1	220 2	2	Y		-0-				-0-
05	461 N	456	-0-	-5	-0-	190 1	266 2	2	Y		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	109 1	281 2	2	Y		-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650							
02	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2356	428 1	664 2	2	Y		-0-				-0-
03	DLQ G-10	1244	-0-	1244	3600	503 1	741 2	2	Y		-0-				-0-
04	1700 N	1240	-0-	-460	3140	558 1	682 2	2	Y		-0-				-0-
05	3100 N	1204	-0-	-1896	1244	501 1	703 2	2	Y		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1244					Y	NO RPT				-0-
07	2359 N	1115	-0-	-1244	-0-	313 1	802 2	2	Y		-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC																		
MARTIN, J. C.																		
WELL #: 4													RRCID -> 193177					
COMPL. DATE 02/21/2003													TOTAL DEPTH 7800					
PERF. 6022 - 6162																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	195	-0-		195	427		76	1	119	2	Y		-0-				27
03	DLQ G-10	242	-0-		242	669		98	1	144	2	Y		-0-				27
04	888 N	219	-0-		-669	-0-		99	1	120	2	Y		-0-				27
05	250 N	250	-0-		-0-	-0-		104	1	146	2	Y		-0-				27
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT				27
07	197 N	197	-0-		-0-	-0-		55	1	142	2	Y		-0-				27

GUTIERREZ F													WELL #: 1					
RRCID -> 193512													COMPL. DATE 12/03/2002					
TOTAL DEPTH 7908													PERF. 5944 - 5974					
02	DLQ G-10	126	-0-		126	263		49	1	77	2	Y		-0-				23
03	DLQ G-10	139	-0-		139	402		56	1	83	2	Y		-0-				23
04	563 N	161	-0-		-402	-0-		73	1	88	2	Y		-0-				23
05	128 N	128	-0-		-0-	-0-		53	1	75	2	Y		-0-				23
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT				23
07	155 N	142	-0-		-13	-0-		40	1	102	2	Y		-0-				23

FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 1					
RRCID -> 194970													COMPL. DATE 04/05/2003					
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6042 - 6180					
02	DLQ G-10	596	-0-		596	1317		233	1	363	2	Y		-0-				36
03	DLQ G-10	766	-0-		766	2083		310	1	456	2	Y		-0-				36
04	1700 N	599	-0-		-1101	982		270	1	329	2	Y		-0-				36
05	1683 N	701	-0-		-982	-0-		292	1	409	2	Y		-0-				36
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT				36
07	684 N	684	-0-		-0-	-0-		192	1	492	2	Y		-0-				36

FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 5					
RRCID -> 194975													COMPL. DATE 02/14/2003					
TOTAL DEPTH 7800													PERF. 7588 - 7624					
02	DLQ G-10	29	-0-		29	61		11	1	18	2	Y		-0-				2
03	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	61						Y		-0-				2
04	61 N	-0-	-0-		-61	-0-						Y		-0-				2
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-				2
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT				2
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-				2

WINSLOW, O. H.													WELL #: 4					
RRCID -> 197154													COMPL. DATE 06/03/2004					
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7624 - 7672					
02	DLQ G-10	113	-0-		113	225		44	1	69	2	Y		-0-				11
03	DLQ G-10	126	-0-		126	351		51	1	75	2	Y		-0-				11
04	429 N	78	-0-		-351	-0-		35	1	43	2	Y		-0-				11
05	80 N	80	-0-		-0-	-0-		33	1	47	2	Y		-0-				11
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT				11
07	93 N	83	-0-		-10	-0-		23	1	60	2	Y		-0-				11

MARTIN, J. C.													WELL #: 6					
RRCID -> 197267													COMPL. DATE 07/07/2003					
TOTAL DEPTH 8010													PERF. 7572 - 7609					
02	DLQ G-10	1089	-0-		1089	2009		427	1	662	2	Y		-0-				42
03	DLQ G-10	1238	-0-		1238	3247		501	1	737	2	Y		-0-				42
04	1700 N	1141	-0-		-559	2688		514	1	627	2	Y		-0-				42
05	3100 N	1365	-0-		-1735	953		568	1	797	2	Y		-0-				42
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	953						Y		NO RPT				42
07	2379 N	1426	-0-		-953	-0-		400	1	1026	2	Y		-0-				42

WINSLOW, O. H.													WELL #: 5					
RRCID -> 198581													COMPL. DATE 10/05/2003					
TOTAL DEPTH 8012													PERF. 7615 - 7680					
02	DLQ G-10	377	-0-		377	808		148	1	229	2	Y		-0-				20
03	DLQ G-10	471	-0-		471	1279		191	1	280	2	Y		-0-				20
04	1647 N	368	-0-		-1279	-0-		166	1	202	2	Y		-0-				20
05	499 N	499	-0-		-0-	-0-		208	1	291	2	Y		-0-				20
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT				20
07	372 N	294	-0-		-78	-0-		82	1	212	2	Y		-0-				20

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
MARTIN, J. C.			WELL #: 7			RRCID -> 199445			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	98	-0-	-0-	98	171	-0-	38	1	60	2	Y	-0-			14
03	DLQ	G-10	135	-0-	-0-	135	306	-0-	55	1	80	2	Y	-0-			14
04		390 N	84	-0-	-0-	-306	-0-	-0-	38	1	46	2	Y	-0-			14
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	-0-			14
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
07		93 N	60	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	17	1	43	2	Y	-0-			14
FOSTER, J. ESTATE																	
			WELL #: 6			RRCID -> 199448			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.																	
			WELL #: 6			RRCID -> 199826			COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624					
02	DLQ	G-10	196	-0-	-0-	196	371	-0-	77	1	119	2	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	200	-0-	-0-	200	571	-0-	81	1	119	2	Y	-0-			1
04		774 N	203	-0-	-0-	-571	-0-	-0-	91	1	112	2	Y	-0-			1
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	121	2	Y	-0-			1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
07		186 N	163	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	46	1	117	2	Y	-0-			1
FOSTER, J. ESTATE																	
			WELL #: 7			RRCID -> 200718			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616					
02	DLQ	G-10	1132	-0-	-0-	1132	1751	-0-	443	1	689	2	Y	-0-			16
03	DLQ	G-10	908	-0-	-0-	908	2659	-0-	367	1	541	2	Y	-0-			16
04		1700 N	923	-0-	-0-	-777	1882	-0-	416	1	507	2	Y	-0-			16
05		2982 N	1100	-0-	-0-	-1882	-0-	-0-	458	1	642	2	Y	-0-			16
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
07		961 N	358	-0-	-0-	-603	-0-	-0-	100	1	258	2	Y	-0-			16
MARTIN, J. C.																	
			WELL #: 9			RRCID -> 203292			COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538					
02		140 N	138	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	54	1	84	2	N	-0-			114
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	104	2	N	-0-			114
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	N	-0-			114
05		155 N	134	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	56	1	78	2	N	-0-			114
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	104	2	N	-0-			114
GUTIERREZ F																	
			WELL #: 04			RRCID -> 204699			COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661					
02	DLQ	G-10	476	-0-	-0-	476	1032	-0-	186	1	290	2	Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	781	-0-	-0-	781	1813	-0-	316	1	465	2	Y	-0-			4
04		1700 N	666	-0-	-0-	-1034	779	-0-	300	1	366	2	Y	-0-			4
05		1514 N	735	-0-	-0-	-779	-0-	-0-	306	1	429	2	Y	-0-			4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
07		682 N	619	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	174	1	445	2	Y	-0-			4
FOSTER, J. ESTATE																	
			WELL #: 9			RRCID -> 204700			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625					
02	DLQ	G-10	150	-0-	-0-	150	395	-0-	59	1	91	2	Y	-0-			65
03	DLQ	G-10	167	-0-	-0-	167	562	-0-	68	1	99	2	Y	-0-			65
04		765 N	203	-0-	-0-	-562	-0-	-0-	91	1	112	2	Y	-0-			65
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	114	2	Y	-0-			65
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	147	2	Y	-0-			65

SUN T S H (OLMOS)															//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																													
FLETCHER OPERATING, LLC															//CONT.// 273611																																																											
WINSLOW, O. H.															WELL #: 7															RRCID -> 205320															COMPL. DATE 09/18/2004															TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624														
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																													
02	DLQ	G-10		79	-0-		79		167				31	1		48	2	Y		-0-									-0-																																													
03	DLQ	G-10		968	-0-		968		1135				392	1		576	2	Y		-0-									-0-																																													
04		1700 N		1214	-0-		-486		649				547	1		667	2	Y		-0-									-0-																																													
05		1701 N		1052	-0-		-649		-0-				438	1		614	2	Y		-0-									-0-																																													
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT									-0-																																													
07		1158 N		1158	-0-		-0-		-0-				325	1		833	2	Y		-0-									-0-																																													
FOSTER, J. ESTATE															WELL #: 10															RRCID -> 205322															COMPL. DATE 08/26/2004															TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586														
02	DLQ	G-10		424	-0-		424		945				166	1		258	2	Y		-0-									-0-																																													
03	DLQ	G-10		483	-0-		483		1428				195	1		288	2	Y		-0-									-0-																																													
04		1700 N		314	-0-		-1386		42				141	1		173	2	Y		-0-									-0-																																													
05		315 N		273	-0-		-42		-0-				114	1		159	2	Y		-0-									-0-																																													
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT									-0-																																													
07		310 N		265	-0-		-45		-0-				74	1		191	2	Y		-0-									-0-																																													
FOSTER, J. ESTATE															WELL #: 11															RRCID -> 205803															COMPL. DATE 10/18/2004															TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668														
02	DLQ	G-10		753	-0-		753		1526				295	1		458	2	Y		-0-									81																																													
03	DLQ	G-10		834	-0-		834		2360				337	1		497	2	Y		-0-									81																																													
04		1700 N		782	-0-		-918		1442				352	1		430	2	Y		-0-									81																																													
05		2209 N		767	-0-		-1442		-0-				319	1		448	2	Y		-0-									81																																													
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT									81																																													
07		822 N		822	-0-		-0-		-0-				231	1		591	2	Y		-0-									81																																													
GUTIERREZ E															WELL #: 5															RRCID -> 207421															COMPL. DATE 12/04/2004															TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590														
02	DLQ	G-10		9	-0-		9		162				4	1		5	2	Y		-0-									2																																													
03	DLQ	G-10		28	-0-		28		190				11	1		17	2	Y		-0-									2																																													
04		207 N		17	-0-		-190		-0-				8	1		9	2	Y		-0-									2																																													
05		59 N		59	-0-		-0-		-0-				25	1		34	2	Y		-0-									2																																													
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT									2																																													
07		47 N		47	-0-		-0-		-0-				13	1		34	2	Y		-0-									2																																													
FOSTER, J. ESTATE															WELL #: 15															RRCID -> 208720															COMPL. DATE 03/22/2005															TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558														
02	DLQ	G-10		2152	-0-		2152		4181				843	1		1309	2	Y		-0-									2																																													
03	DLQ	G-10		1903	-0-		1903		6084				770	1		1133	2	Y		-0-									2																																													
04		1700 N		1288	-0-		-412		5672				580	1		708	2	Y		-0-									2																																													
05		3100 N		2153	-0-		-947		4725				896	1		1257	2	Y		-0-									2																																													
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		4725									Y		NO RPT									2																																													
07		3100 N		1657	-0-		-1443		3282				465	1		1192	2	Y		-0-									2																																													
MARTIN, J. C.															WELL #: 10															RRCID -> 208727															COMPL. DATE 12/11/2004															TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743														
02	DLQ	G-10		-0-	-0-		-0-		10									Y		-0-									10																																													
03	DLQ	G-10		-0-	-0-		-0-		10									Y		-0-									10																																													
04		10 N		-0-	-0-		-10		-0-									Y		-0-									10																																													
05		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-									Y		-0-									10																																													
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT									10																																													
07		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-									Y		-0-									10																																													
FOSTER, J. ESTATE															WELL #: 14															RRCID -> 208733															COMPL. DATE 02/23/2005															TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630														
02	DLQ	G-10		1528	-0-		1528		2171				599	1		929	2	Y		-0-									4																																													
03	DLQ	G-10		2516	-0-		2516		4687				1018	1		1498	2	Y		-0-									4																																													
04		1700 N		945	-0-		-755		3932				426	1		519	2	Y		-0-									4																																													
05		3100 N		1243	-0-		-1857		2075				517	1		726	2	Y		-0-									4																																													
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		2075									Y		NO RPT									4																																													
07		3100 N		1121	-0-		-1979		96				314	1		807	2	Y		-0-									4																																													

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC																
FOSTER, J. ESTATE																
WELL #: 16													RRCID -> 208735			
COMPL. DATE 03/02/2005													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	355	-0-	355	725	139	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	422	-0-	422	1147	171	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	1515 N	368	-0-	-1147	-0-	166	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	141	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	372 N	231	-0-	-141	-0-	65	1	166	2	Y	-0-					-0-
REEVES																
WELL #: 4													RRCID -> 208921			
COMPL. DATE 05/07/2004													TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449			
02	DLQ G-10	21	-0-	21	54	8	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	40	-0-	40	94	16	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	178 N	84	-0-	-94	-0-	38	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE																
WELL #: 12													RRCID -> 208947			
COMPL. DATE 01/04/2005													TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668			
02	DLQ G-10	40	-0-	40	190	16	1	24	2	Y	-0-					56
03	DLQ G-10	36	-0-	36	226	15	1	21	2	Y	-0-					56
04	242 N	16	-0-	-226	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					56
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-					56
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	2	Y	-0-					56
WINSLOW, O. H.																
WELL #: 9													RRCID -> 209325			
COMPL. DATE 02/26/2005													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532			
02	DLQ G-10	851	-0-	851	1561	333	1	518	2	Y	-0-					31
03	DLQ G-10	917	-0-	917	2478	371	1	546	2	Y	-0-					31
04	1700 N	925	-0-	-775	1703	417	1	508	2	Y	-0-					31
05	2724 N	1021	-0-	-1703	-0-	425	1	596	2	Y	-0-					31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	152	1	389	2	Y	-0-					31
WINSLOW, O. H.																
WELL #: 8													RRCID -> 209846			
COMPL. DATE 11/20/2004													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550			
02	DLQ G-10	347	-0-	347	603	136	1	211	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10	244	-0-	244	847	99	1	145	2	Y	-0-					10
04	1276 N	429	-0-	-847	-0-	193	1	236	2	Y	-0-					10
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	216	1	302	2	Y	-0-					10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	126	1	323	2	Y	-0-					10
WINSLOW, O. H.																
WELL #: 10													RRCID -> 210849			
COMPL. DATE 05/01/2005													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720			
02	DLQ G-10	251	-0-	251	516	98	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	239	-0-	239	755	97	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	943 N	188	-0-	-755	-0-	85	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	76	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	29	1	74	2	Y	-0-					-0-
MARTIN, J. C.																
WELL #: 11													RRCID -> 210851			
COMPL. DATE 04/01/2005													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573			
02	DLQ G-10	493	-0-	493	940	193	1	300	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	530	-0-	530	1470	214	1	316	2	Y	-0-					8
04	1700 N	450	-0-	-1250	220	203	1	247	2	Y	-0-					8
05	745 N	525	-0-	-220	-0-	219	1	306	2	Y	-0-					8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	121	1	309	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS)															//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																		
FLETCHER OPERATING, LLC															//CONT.// 273611																																																																
WINSLOW, O. H.															WELL #: 14															RRCID -> 210852															COMPL. DATE 05/12/2005															TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																												
02	DLQ	G-10	26	-0-		26	39		10	1	16	2	Y	-0-					-0-																																																												
03	DLQ	G-10	36	-0-		36	75		15	1	21	2	Y	-0-					-0-																																																												
04		82 N	7	-0-		-75	-0-		3	1	4	2	Y	-0-					-0-																																																												
05		44 N	44	-0-		-0-	-0-		18	1	26	2	Y	-0-					-0-																																																												
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																												
07		57 N	57	-0-		-0-	-0-		16	1	41	2	Y	-0-					-0-																																																												
FOSTER, J. ESTATE																				WELL #: 13															RRCID -> 211029															COMPL. DATE 01/22/2005															TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580														
02	DLQ	G-10	237	-0-		237	525		93	1	144	2	Y	-0-					-0-																																																												
03	DLQ	G-10	233	-0-		233	758		94	1	139	2	Y	-0-					-0-																																																												
04		1028 N	270	-0-		-758	-0-		122	1	148	2	Y	-0-					-0-																																																												
05		228 N	228	-0-		-0-	-0-		95	1	133	2	Y	-0-					-0-																																																												
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																												
07		225 N	225	-0-		-0-	-0-		63	1	162	2	Y	-0-					-0-																																																												
WINSLOW, O. H.																				WELL #: 13															RRCID -> 212093															COMPL. DATE 06/17/2005															TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690														
02	DLQ	G-10	222	-0-		222	443		87	1	135	2	Y	-0-					-0-																																																												
03	DLQ	G-10	226	-0-		226	669		91	1	135	2	Y	-0-					-0-																																																												
04		956 N	287	-0-		-669	-0-		129	1	158	2	Y	-0-					-0-																																																												
05		230 N	230	-0-		-0-	-0-		96	1	134	2	Y	-0-					-0-																																																												
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																												
07		310 N	239	-0-		-71	-0-		67	1	172	2	Y	-0-					-0-																																																												
MARTIN, J. C.																				WELL #: 12															RRCID -> 212162															COMPL. DATE 06/30/2005															TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702														
02	DLQ	G-10	707	-0-		707	1305		277	1	430	2	Y	-0-					43																																																												
03	DLQ	G-10	663	-0-		663	1968		268	1	395	2	Y	-0-					43																																																												
04		1700 N	466	-0-		-1234	734		210	1	256	2	Y	-0-					43																																																												
05		1309 N	575	-0-		-734	-0-		239	1	336	2	Y	-0-					43																																																												
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					43																																																												
07		682 N	682	-0-		-0-	-0-		191	1	491	2	Y	-0-					43																																																												
STOCKTON A																				WELL #: 3															RRCID -> 212163															COMPL. DATE 07/14/2005															TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472														
02	DLQ	G-10	265	-0-		265	577		104	1	161	2	Y	-0-					4																																																												
03	DLQ	G-10	295	-0-		295	872		119	1	176	2	Y	-0-					4																																																												
04		1061 N	189	-0-		-872	-0-		85	1	104	2	Y	-0-					4																																																												
05		234 N	234	-0-		-0-	-0-		97	1	137	2	Y	-0-					4																																																												
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					4																																																												
07		186 N	132	-0-		-54	-0-		37	1	95	2	Y	-0-					4																																																												
PRYOR																				WELL #: 1															RRCID -> 212165															COMPL. DATE 06/28/2005															TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550														
02	DLQ	G-10	267	-0-		267	491		105	1	162	2	Y	-0-					-0-																																																												
03	DLQ	G-10	365	-0-		365	856		148	1	217	2	Y	-0-					-0-																																																												
04		1203 N	347	-0-		-856	-0-		156	1	191	2	Y	-0-					-0-																																																												
05		469 N	469	-0-		-0-	-0-		195	1	274	2	Y	-0-					-0-																																																												
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																												
07		324 N	324	-0-		-0-	-0-		91	1	233	2	Y	-0-					-0-																																																												
FOSTER, J. ESTATE																				WELL #: 17															RRCID -> 212533															COMPL. DATE 07/20/2005															TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498														
02	DLQ	G-10	1332	-0-		1332	2566		522	1	810	2	Y	-0-					5																																																												
03	DLQ	G-10	1176	-0-		1176	3742		476	1	700	2	Y	-0-					5																																																												
04		1700 N	2023	-0-		323	4065		911	1	1112	2	Y	-0-					5																																																												
05		3100 N	1422	-0-		-1678	2387		592	1	830	2	Y	-0-					5																																																												
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-	2387						Y	NO RPT					5																																																												
07		3100 N	1533	-0-		-1567	820		430	1	1103	2	Y	-0-					5																																																												

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC															
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02	DLQ	G-10	602	-0-	602	1234	236	1	366	2	Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	398	-0-	398	1632	161	1	237	2	Y	-0-			13
04		1700 N	1631	-0-	-69	1563	735	1	896	2	Y	-0-			13
05		2894 N	1331	-0-	-1563	-0-	554	1	777	2	Y	-0-			13
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
07		1333 N	431	-0-	-902	-0-	121	1	310	2	Y	-0-			13
MARTIN, J. C.															
WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518															
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	33	7	1	12	2	Y	-0-			10
03	DLQ	G-10	44	-0-	44	77	18	1	26	2	Y	-0-			10
04		137 N	60	-0-	-77	-0-	27	1	33	2	Y	-0-			10
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	Y	-0-			10
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-			10
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526															
02	DLQ	G-10	147	-0-	147	310	58	1	89	2	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	113	-0-	113	423	46	1	67	2	Y	-0-			1
04		581 N	158	-0-	-423	-0-	71	1	87	2	Y	-0-			1
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	61	1	86	2	Y	-0-			1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	227	1	583	2	Y	-0-			1
STOCKTON "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416															
02		168 N	133	-0-	-35	-0-	52	1	81	2	N	-0-			30
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	159	1	233	2	N	-0-			30
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	438	1	534	2	N	-0-			30
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	259	1	363	2	N	13			43
							14	9							
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	413	1	1059	2	N	-0-			43
GUTIERREZ C															
WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	75	19	1	28	2	Y	-0-			13
04		299 N	224	-0-	-75	-0-	101	1	123	2	Y	-0-			13
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	114	1	161	2	Y	-0-			13
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	2	Y	-0-			13
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672															
02	DLQ	G-10	1528	-0-	1528	3954	599	1	929	2	Y	-0-			29
03	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	5141	480	1	707	2	Y	-0-			29
04		7011 X	1870	-0-	-5141	-0-	842	1	1028	2	Y	-0-			29
05		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	866	1	1215	2	Y	-0-			29
06		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			29
07		1922 X	1159	-0-	-763	-0-	325	1	834	2	Y	-0-			29

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 21			RRCID -> 214736			COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	371	-0-	371	845	145	1	226	2	Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	417	-0-	417	1262	169	1	248	2	Y	-0-			2
04		1700 N	440	-0-	-1260	2	198	1	242	2	Y	-0-			2
05		477 N	475	-0-	-2	-0-	198	1	277	2	Y	-0-			2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	131	1	336	2	Y	-0-			2

CHATO			WELL #: 1			RRCID -> 215382			COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO			WELL #: 3			RRCID -> 216438			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418			
02	DLQ	G-10	170	-0-	170	328	67	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	130	-0-	130	458	53	1	77	2	Y	-0-			-0-
04		619 N	161	-0-	-458	-0-	73	1	88	2	Y	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	79	1	110	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		155 N	111	-0-	-44	-0-	31	1	80	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.			WELL #: 17			RRCID -> 219453			COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641			
02	DLQ	G-10	202	-0-	202	346	79	1	123	2	Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	243	-0-	243	589	98	1	145	2	Y	-0-			13
04		901 N	312	-0-	-589	-0-	141	1	171	2	Y	-0-			13
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	192	1	270	2	Y	-0-			13
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	102	1	262	2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 23			RRCID -> 220386			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466			
02	DLQ	G-10	748	-0-	748	1824	293	1	455	2	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	2847	414	1	609	2	Y	-0-			1
04		1700 N	700	-0-	-1000	1847	315	1	385	2	Y	-0-			1
05		2692 N	845	-0-	-1847	-0-	352	1	493	2	Y	-0-			1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	174	1	446	2	Y	-0-			1

PRYOR			WELL #: 2			RRCID -> 220439			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436			
02	DLQ	G-10	17	-0-	17	41	7	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	8	-0-	8	49	3	1	5	2	Y	-0-			-0-
04		49 N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 24			RRCID -> 220589			COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628			
02	DLQ	G-10	2862	-0-	2862	5205	1121	1	1741	2	Y	-0-			3
03		6854 X	1649	-0-	-5205	-0-	667	1	982	2	Y	-0-			3
04		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	1575	1	1922	2	Y	-0-			3
05		2449 X	1196	-0-	-1253	-0-	498	1	698	2	Y	-0-			3
06		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			3
07		2449 X	1483	-0-	-966	-0-	416	1	1067	2	Y	-0-			3

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
WINSLOW, O. H.			WELL #: 16			RRCID -> 220590			COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2428	-0-	2428	2700	951	1	1477	2	Y	-0-					79
03	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	4037	541	1	796	2	Y	-0-					79
04		1700 N	923	-0-	-777	3260	416	1	507	2	Y	-0-					79
05		3100 N	1114	-0-	-1986	1274	464	1	650	2	Y	-0-					79
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1274					Y	NO RPT					79
07		1871 N	597	-0-	-1274	-0-	167	1	430	2	Y	-0-					79

APPLING 1			WELL #: 1			RRCID -> 220602			COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730					
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	183	38	1	59	2	Y	-0-					62
03	DLQ	G-10	216	-0-	216	399	87	1	129	2	Y	-0-					62
04		611 N	212	-0-	-399	-0-	95	1	117	2	Y	-0-					62
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	56	1	78	2	Y	-0-					62
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
07		217 N	186	-0-	-31	-0-	52	1	134	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C.			WELL #: 14			RRCID -> 220719			COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557					
02	DLQ	G-10	617	-0-	617	1257	242	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	918	-0-	918	2175	371	1	547	2	Y	-0-					-0-
04		1700 N	1307	-0-	-393	1782	589	1	718	2	Y	-0-					-0-
05		2882 N	1100	-0-	-1782	-0-	458	1	642	2	Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		1054 N	864	-0-	-190	-0-	242	1	622	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H.			WELL #: 11			RRCID -> 220870			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476					
02	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	46	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	168	21	1	30	2	Y	-0-					-0-
04		188 N	20	-0-	-168	-0-	9	1	11	2	Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	-0-					-0-

APPLING			WELL #: 5			RRCID -> 220929			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484					
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	77	2	N	-0-					82
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	36	1	53	2	N	-0-					82
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-					82
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-					82
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	-0-					82

APPLING			WELL #: 4			RRCID -> 220965			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 22			RRCID -> 221125			COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630					
02	DLQ	G-10	89	-0-	89	168	35	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	97	-0-	97	265	39	1	58	2	Y	-0-					-0-
04		356 N	91	-0-	-265	-0-	41	1	50	2	Y	-0-					-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	2	Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	23	1	59	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
APPLING B														
WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	126	-0-	126	264	49	1	77	2	Y	-0-			40
03	DLQ G-10	147	-0-	147	411	59	1	88	2	Y	-0-			40
04	555 N	144	-0-	-411	-0-	65	1	79	2	Y	-0-			40
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	43	1	110	2	Y	-0-			40
PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736														
02	DLQ G-10	10	-0-	10	18	4	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	35	7	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	74 N	39	-0-	-35	-0-	18	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	Y	-0-			-0-
STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480														
02	DLQ G-10	227	-0-	227	515	89	1	138	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	294	-0-	294	809	119	1	175	2	Y	-0-			-0-
04	1048 N	239	-0-	-809	-0-	108	1	131	2	Y	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	85	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	59	1	150	2	Y	-0-			-0-
STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416														
02	DLQ G-10	1904	-0-	1904	2435	746	1	1158	2	Y	-0-			4
03	DLQ G-10	2500	-0-	2500	4935	1011	1	1489	2	Y	-0-			4
04	1700 N	1447	-0-	-253	4682	652	1	795	2	Y	-0-			4
05	3100 N	1253	-0-	-1847	2835	522	1	731	2	Y	-0-			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2835					Y	NO RPT			4
07	3100 N	672	-0-	-2428	407	188	1	484	2	Y	-0-			4
REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430														
02	DLQ G-10	254	-0-	254	516	99	1	155	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	308	-0-	308	824	125	1	183	2	Y	-0-			1
04	1123 N	299	-0-	-824	-0-	135	1	164	2	Y	-0-			1
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	133	1	186	2	Y	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	97	1	249	2	Y	-0-			1
GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454														
02	DLQ G-10	525	-0-	525	1217	206	1	319	2	Y	-0-			20
03	DLQ G-10	574	-0-	574	1791	232	1	342	2	Y	-0-			20
04	1700 N	379	-0-	-1321	470	171	1	208	2	Y	-0-			20
05	854 N	384	-0-	-470	-0-	160	1	224	2	Y	-0-			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	147	1	379	2	Y	-0-			20
STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498														
02	DLQ G-10	566	-0-	566	1197	222	1	344	2	Y	-0-			55
03	DLQ G-10	617	-0-	617	1814	250	1	367	2	Y	-0-			55
04	1700 N	559	-0-	-1141	673	252	1	307	2	Y	-0-			55
05	1364 N	691	-0-	-673	-0-	288	1	403	2	Y	-0-			55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	160	1	411	2	Y	-0-			55

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611													
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		29	RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7499 - 7509						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR				WELL #:		5	RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7466 - 7480						
02	DLQ	G-10	623	-0-	623	1206	244	1	379	2	Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	670	-0-	670	1876	271	1	399	2	Y	-0-							-0-
04		1700 N	619	-0-	-1081	795	279	1	340	2	Y	-0-							-0-
05		1413 N	618	-0-	-795	-0-	257	1	361	2	Y	-0-							-0-
06		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07		651 N	579	-0-	-72	-0-	162	1	417	2	Y	-0-							-0-

GUTIERREZ, B				WELL #:		5R	RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7602						
02	DLQ	G-10	33	-0-	33	61	13	1	20	2	Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	14	-0-	14	75	6	1	8	2	Y	-0-							-0-
04		94 N	19	-0-	-75	-0-	9	1	10	2	Y	-0-							-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	44	1	61	2	Y	-0-							-0-
06		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	-0-							-0-

CHATO				WELL #:		2	RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 7328 - 7634						
02	DLQ	G-10	455	-0-	455	1032	178	1	277	2	Y	-0-							26
03	DLQ	G-10	550	-0-	550	1582	222	1	328	2	Y	-0-							26
04		1700 N	411	-0-	-1289	293	185	1	226	2	Y	-0-							26
05		902 N	609	-0-	-293	-0-	253	1	356	2	Y	-0-							26
06		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				26
07		434 N	396	-0-	-38	-0-	111	1	285	2	Y	-0-							26

APPLING				WELL #:		6	RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7404 - 7424						
02	DLQ	G-10	83	-0-	83	149	33	1	50	2	Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	103	-0-	103	252	42	1	61	2	Y	-0-							-0-
04		314 N	62	-0-	-252	-0-	28	1	34	2	Y	-0-							-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	35	1	48	2	Y	-0-							-0-
06		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	Y	-0-							-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #:		12	RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7664 - 7710						
02	DLQ	G-10	143	-0-	143	281	56	1	87	2	Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	158	-0-	158	439	64	1	94	2	Y	-0-							-0-
04		592 N	153	-0-	-439	-0-	69	1	84	2	Y	-0-							-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	67	1	95	2	Y	-0-							-0-
06		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	37	1	96	2	Y	-0-							-0-

MARTIN, J. C.				WELL #:		17	RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6089 - 7686						
02	DLQ	G-10	436	-0-	436	913	171	1	265	2	Y	-0-							42
03	DLQ	G-10	428	-0-	428	1341	173	1	255	2	Y	-0-							42
04		1658 N	317	-0-	-1341	-0-	143	1	174	2	Y	-0-							42
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	131	1	183	2	Y	-0-							42
06		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				42
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	95	1	245	2	Y	-0-							42

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	262	-0-	262	551	103	1	159	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	346	-0-	346	897	140	1	206	2	Y	-0-		-0-
04		1114 N	217	-0-	-897	-0-	98	1	119	2	Y	-0-		-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	155	1	218	2	Y	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	257	2	Y	-0-		-0-
GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458														
02	DLQ	G-10	326	-0-	326	673	128	1	198	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	328	-0-	328	1001	133	1	195	2	Y	-0-		-0-
04		1332 N	331	-0-	-1001	-0-	149	1	182	2	Y	-0-		-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	157	1	220	2	Y	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	95	1	245	2	Y	-0-		-0-
STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491														
02	DLQ	G-10	284	-0-	284	593	111	1	173	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	242	-0-	242	835	98	1	144	2	Y	-0-		-0-
04		1052 N	217	-0-	-835	-0-	98	1	119	2	Y	-0-		-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	129	1	182	2	Y	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	56	1	142	2	Y	-0-		-0-
PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468														
02	DLQ	G-10	44	-0-	44	136	17	1	27	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	107	-0-	107	243	43	1	64	2	Y	-0-		-0-
04		335 N	92	-0-	-243	-0-	41	1	51	2	Y	-0-		-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	72	1	101	2	Y	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	Y	-0-		-0-
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414														
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	91	18	1	29	2	Y	-0-		8
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	142	21	1	30	2	Y	-0-		8
04		186 N	44	-0-	-142	-0-	20	1	24	2	Y	-0-		8
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-		8
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	-0-		8
WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575														
02	DLQ	G-10	706	-0-	706	1293	277	1	429	2	Y	-0-		46
03	DLQ	G-10	1184	-0-	1184	2477	479	1	705	2	Y	-0-		46
04		1700 N	832	-0-	-868	1609	375	1	457	2	Y	-0-		46
05		2831 N	1222	-0-	-1609	-0-	509	1	713	2	Y	-0-		46
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	114	1	294	2	Y	-0-		46
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487														
02	DLQ	G-10	787	-0-	787	1005	308	1	479	2	Y	-0-		7
03	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	2071	431	1	635	2	Y	-0-		7
04		1700 N	1558	-0-	-142	1929	702	1	856	2	Y	-0-		7
05		2970 N	1041	-0-	-1929	-0-	433	1	608	2	Y	-0-		7
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
07		682 N	650	-0-	-32	-0-	182	1	468	2	Y	-0-		7

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611										
PRYOR			WELL #:		7	RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7401 - 7411			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	9	-0-	9	30	4	1	5	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	34	-0-	34	64	14	1	20	2	Y	-0-			-0-	
04	96 N	32	-0-	-64	-0-	14	1	18	2	Y	-0-			-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	Y	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-			-0-	

MARTIN, J. C.				WELL #:	16	RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5982 - 7469			
02	DLQ G-10	888	-0-	888	1731	348	1	540	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	719	-0-	719	2450	291	1	428	2	Y	-0-			-0-	
04	1700 N	796	-0-	-904	1546	358	1	438	2	Y	-0-			-0-	
05	2444 N	898	-0-	-1546	-0-	374	1	524	2	Y	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	2	Y	-0-			-0-	

STOCKTON				WELL #:	6	RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7491 - 7526			
02	DLQ G-10	292	-0-	292	821	114	1	178	2	Y	-0-			56	
03	DLQ G-10	297	-0-	297	1118	120	1	177	2	Y	-0-			56	
04	1469 N	351	-0-	-1118	-0-	158	1	193	2	Y	-0-			56	
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	175	1	246	2	Y	-0-			56	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56	
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	269	1	692	2	Y	-0-			56	

CHATO				WELL #:	4	RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7390 - 7403			
02	DLQ G-10	236	-0-	236	475	92	1	144	2	Y	-0-			8	
03	DLQ G-10	276	-0-	276	751	112	1	164	2	Y	-0-			8	
04	1020 N	269	-0-	-751	-0-	121	1	148	2	Y	-0-			8	
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	112	1	158	2	Y	-0-			8	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8	
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	70	1	179	2	Y	-0-			8	

WINSLOW, O. H.				WELL #:	19	RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6034 - 6178			
02	DLQ G-10	204	-0-	204	356	80	1	124	2	Y	-0-			11	
03	DLQ G-10	207	-0-	207	563	84	1	123	2	Y	-0-			11	
04	720 N	157	-0-	-563	-0-	71	1	86	2	Y	-0-			11	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	129	1	181	2	Y	-0-			11	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11	
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	69	1	176	2	Y	-0-			11	

CIERVO				WELL #:	1	RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6001 - 7728			
02	DLQ G-10	1247	-0-	1247	2648	276	1	971	2	Y	-0-			14	
03	DLQ G-10	1513	-0-	1513	4161	256	1	1257	2	Y	-0-			14	
04	1700 N	1532	-0-	-168	3993	346	1	1186	2	Y	-0-			14	
05	3100 N	1172	-0-	-1928	2065	46	1	1126	2	Y	-0-			14	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2065					Y	NO RPT			14	
07	3100 N	1120	-0-	-1980	85	14	1	1106	2	Y	-0-			14	

VENADO				WELL #:	2	RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5988 - 7718			
02	DLQ G-10	1656	-0-	1656	3162	356	1	1300	2	Y	-0-			11	
03	DLQ G-10	1469	-0-	1469	4631	250	1	1219	2	Y	-0-			11	
04	1700 N	1437	-0-	-263	4368	130	1	1307	2	Y	-0-			11	
05	3100 N	1350	-0-	-1750	2618	244	1	1106	2	Y	-0-			11	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2618					Y	NO RPT			11	
07	3100 N	1322	-0-	-1778	840	238	1	1084	2	Y	-0-			11	

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ C				//CONT.// //CONT.//		87251 500 273611	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
				WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL.	DATE	04/16/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7366	-	7376		
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10		75	-0-		75		146		29	1	46	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10		44	-0-		44		190		18	1	26	2	Y	-0-				-0-
04		261 N		71	-0-		-190		-0-		32	1	39	2	Y	-0-				-0-
05		72 N		72	-0-		-0-		-0-		30	1	42	2	Y	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
07		77 N		77	-0-		-0-		-0-		22	1	55	2	Y	-0-				-0-
MARTIN, J. C.				WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL.	DATE	12/15/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5940	-	6062		
02	DLQ	G-10		311	-0-		311		606		122	1	189	2	Y	-0-				1
03	DLQ	G-10		377	-0-		377		983		153	1	224	2	Y	-0-				1
04		1329 N		346	-0-		-983		-0-		156	1	190	2	Y	-0-				1
05		382 N		382	-0-		-0-		-0-		159	1	223	2	Y	-0-				1
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-				1
07		341 N		341	-0-		-0-		-0-		96	1	245	2	Y	-0-				1
STOCKTON B				WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL.	DATE	04/04/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7451	-	7468		
02	DLQ	G-10		70	-0-		70		344		27	1	43	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10		311	-0-		311		655		126	1	185	2	Y	-0-				-0-
04		1470 N		815	-0-		-655		-0-		367	1	448	2	Y	-0-				-0-
05		401 N		401	-0-		-0-		-0-		167	1	234	2	Y	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
07		837 N		93	-0-		-744		-0-		26	1	67	2	Y	-0-				-0-
CIERVO				WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL.	DATE	04/13/2007	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	5956	-	7693		
02	DLQ	G-10		561	-0-		561		1200		124	1	437	2	Y	-0-				14
03	DLQ	G-10		647	-0-		647		1847		109	1	538	2	Y	-0-				14
04		1700 N		608	-0-		-1092		755		138	1	470	2	Y	-0-				14
05		1233 N		478	-0-		-755		-0-		19	1	459	2	Y	-0-				14
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-				14
07		558 N		446	-0-		-112		-0-		6	1	440	2	Y	-0-				14
WINSLOW, O. H.				WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL.	DATE	12/18/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6016	-	7662		
02	DLQ	G-10		410	-0-		410		624		161	1	249	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10		381	-0-		381		1005		154	1	227	2	Y	-0-				-0-
04		1364 N		359	-0-		-1005		-0-		162	1	197	2	Y	-0-				-0-
05		336 N		336	-0-		-0-		-0-		140	1	196	2	Y	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
07		282 N		282	-0-		-0-		-0-		79	1	203	2	Y	-0-				-0-
MARTIN, J. C.				WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL.	DATE	12/29/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6096	-	7620		
02	DLQ	G-10		778	-0-		778		1246		305	1	473	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10		772	-0-		772		2018		312	1	460	2	Y	-0-				-0-
04		1700 N		545	-0-		-1155		863		245	1	300	2	Y	-0-				-0-
05		1623 N		760	-0-		-863		-0-		316	1	444	2	Y	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
07		656 N		656	-0-		-0-		-0-		184	1	472	2	Y	-0-				-0-
VENADO				WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL.	DATE	05/14/2007	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	6024	-	6168		
02	DLQ	G-10		260	-0-		260		483		56	1	204	2	Y	-0-				10
03	DLQ	G-10		539	-0-		539		1022		91	1	448	2	Y	-0-				10
04		1243 N		221	-0-		-1022		-0-		20	1	201	2	Y	-0-				10
05		495 N		495	-0-		-0-		-0-		90	1	405	2	Y	-0-				10
06		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-				10
07		331 N		331	-0-		-0-		-0-		60	1	271	2	Y	-0-				10

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
VENADO														
WELL #: 3														
RRCID -> 230677														
COMPL. DATE 05/17/2007														
TOTAL DEPTH 8200														
PERF. 6090 - 6513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	69	-0-	69	113	15	1	54	2	Y	-0-			13
03	DLQ G-10	30	-0-	30	143	5	1	25	2	Y	-0-			13
04	180 N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			13
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-			13
CIERVO														
WELL #: 4														
RRCID -> 230680														
COMPL. DATE 05/15/2007														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 5902 - 7630														
02	DLQ G-10	806	-0-	806	1770	178	1	628	2	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	820	-0-	820	2590	138	1	682	2	Y	-0-			2
04	1700 N	843	-0-	-857	1733	191	1	652	2	Y	-0-			2
05	2469 N	736	-0-	-1733	-0-	29	1	707	2	Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
07	868 N	643	-0-	-225	-0-	9	1	634	2	Y	-0-			2
PRYOR														
WELL #: 13														
RRCID -> 231972														
COMPL. DATE 07/14/2007														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 7473 - 7496														
02	DLQ G-10	230	-0-	230	468	90	1	140	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	250	-0-	250	718	101	1	149	2	Y	-0-			-0-
04	895 N	177	-0-	-718	-0-	80	1	97	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	32	1	81	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 28														
RRCID -> 232748														
COMPL. DATE 12/20/2007														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 5912 - 7350														
02	DLQ G-10	508	-0-	508	904	199	1	309	2	Y	-0-			6
03	DLQ G-10	459	-0-	459	1363	186	1	273	2	Y	-0-			6
04	1700 N	464	-0-	-1236	127	209	1	255	2	Y	-0-			6
05	444 N	317	-0-	-127	-0-	132	1	185	2	Y	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	72	1	184	2	Y	-0-			6
CIERVO														
WELL #: 9														
RRCID -> 233671														
COMPL. DATE 12/19/2007														
TOTAL DEPTH 8400														
PERF. 5955 - 6085														
02	DLQ G-10	1177	-0-	1177	2373	260	1	917	2	Y	-0-			40
03	DLQ G-10	1302	-0-	1302	3675	219	1	1083	2	Y	-0-			40
04	1700 N	1296	-0-	-404	3271	293	1	1003	2	Y	-0-			40
05	3100 N	1002	-0-	-2098	1173	40	1	962	2	Y	-0-			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1173					Y	NO RPT			40
07	2058 N	885	-0-	-1173	-0-	12	1	873	2	Y	-0-			40
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 26														
RRCID -> 234701														
COMPL. DATE 12/17/2007														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 7357 - 7361														
02	DLQ G-10	137	-0-	137	278	54	1	83	2	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	136	-0-	136	414	55	1	81	2	Y	-0-			3
04	648 N	234	-0-	-414	-0-	105	1	129	2	Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	47	1	120	2	Y	-0-			3
CIERVO														
WELL #: 8														
RRCID -> 234878														
COMPL. DATE 01/16/2008														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 6076 - 6080														
02	DLQ G-10	743	-0-	743	1531	164	1	579	2	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	762	-0-	762	2293	129	1	633	2	Y	-0-			2
04	1700 N	798	-0-	-902	1391	180	1	618	2	Y	-0-			2
05	1916 N	525	-0-	-1391	-0-	21	1	504	2	Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
07	837 N	530	-0-	-307	-0-	7	1	523	2	Y	-0-			2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	454	-0-	454	1017	100	1	354	2	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	552	-0-	552	1569	93	1	459	2	Y	-0-		2
04	1700 N	476	-0-	-1224	345	108	1	368	2	Y	-0-		2
05	728 N	383	-0-	-345	-0-	15	1	368	2	Y	-0-		2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
07	496 N	378	-0-	-118	-0-	5	1	373	2	Y	-0-		2
WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598					
02	DLQ G-10	405	-0-	405	999	159	1	246	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	470	-0-	470	1469	190	1	280	2	Y	-0-		-0-
04	1700 N	529	-0-	-1171	298	238	1	291	2	Y	-0-		-0-
05	809 N	511	-0-	-298	-0-	213	1	298	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	136	1	348	2	Y	-0-		-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616					
02	DLQ G-10	485	-0-	485	933	190	1	295	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	682	-0-	682	1615	276	1	406	2	Y	-0-		-0-
04	1700 N	550	-0-	-1150	465	248	1	302	2	Y	-0-		-0-
05	849 N	384	-0-	-465	-0-	160	1	224	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	558 N	465	-0-	-93	-0-	130	1	335	2	Y	-0-		-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502					
02	DLQ G-10	47	-0-	47	83	18	1	29	2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	122	-0-	122	205	49	1	73	2	Y	-0-		1
04	434 N	229	-0-	-205	-0-	103	1	126	2	Y	-0-		1
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	146	1	204	2	Y	-0-		1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	80	1	207	2	Y	-0-		1
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688					
02	DLQ G-10	1682	-0-	1682	1925	659	1	1023	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1509	-0-	1509	3434	610	1	899	2	Y	-0-		-0-
04	1700 N	951	-0-	-749	2685	428	1	523	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1037	-0-	-2063	622	432	1	605	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT		-0-
07	1011 N	389	-0-	-622	-0-	109	1	280	2	Y	-0-		-0-
PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480					
02	DLQ G-10	45	-0-	45	69	18	1	27	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45	114	18	1	27	2	Y	-0-		-0-
04	215 N	101	-0-	-114	-0-	45	1	56	2	Y	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	30	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	17	1	42	2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
PRYOR			WELL #: 14			RRCID -> 243056			COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	692	-0-	692	1671	271	1	421	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	931	-0-	931	2602	377	1	554	2	Y	-0-			-0-
04		1700 N	863	-0-	-837	1765	389	1	474	2	Y	-0-			-0-
05		2869 N	1104	-0-	-1765	-0-	460	1	644	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	351	1	900	2	Y	-0-			-0-
PRYOR			WELL #: 11			RRCID -> 243057			COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VENADO			WELL #: 23			RRCID -> 243365			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162			
02	DLQ	G-10	207	-0-	207	519	44	1	163	2	Y	-0-			11
03	DLQ	G-10	200	-0-	200	719	34	1	166	2	Y	-0-			11
04		1015 N	296	-0-	-719	-0-	27	1	269	2	Y	-0-			11
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	2	Y	-0-			11
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	Y	-0-			11
WINSLOW, O. H.			WELL #: 27			RRCID -> 244590			COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156			
02	DLQ	G-10	423	-0-	423	939	166	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	486	-0-	486	1425	197	1	289	2	Y	-0-			-0-
04		1700 N	467	-0-	-1233	192	210	1	257	2	Y	-0-			-0-
05		744 N	552	-0-	-192	-0-	230	1	322	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		496 N	482	-0-	-14	-0-	135	1	347	2	Y	-0-			-0-
CHATO A			WELL #: 11			RRCID -> 244942			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040			
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	51	9	1	13	2	Y	-0-			21
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	64	5	1	8	2	Y	-0-			21
04		89 N	25	-0-	-64	-0-	11	1	14	2	Y	-0-			21
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-			21
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-			21
GUTIERREZ E			WELL #: 6			RRCID -> 245781			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540			
02	DLQ	G-10	829	-0-	829	1901	325	1	504	2	Y	-0-			35
03	DLQ	G-10	896	-0-	896	2797	362	1	534	2	Y	-0-			35
04		1700 N	795	-0-	-905	1892	358	1	437	2	Y	-0-			35
05		2570 N	678	-0-	-1892	-0-	282	1	396	2	Y	-0-			35
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
07		837 N	272	-0-	-565	-0-	76	1	196	2	Y	-0-			35
REEVES			WELL #: 6			RRCID -> 247413			COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
REEVES "A"			WELL #:			8	RRCID -> 247884			COMPL. DATE			N/A	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7300	-	7320
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			

CIERVO			WELL #:			6	RRCID -> 249341			COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL	DEPTH	8011	PERF. 5864	-	7637	
02	DLQ G-10		218	-0-	218	479	48	1	170	2	Y	-0-				1			
03	DLQ G-10		205	-0-	205	684	35	1	170	2	Y	-0-				1			
04	850 N		166	-0-	-684	-0-	38	1	128	2	Y	-0-				1			
05	188 N		188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-				1			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1			
07	186 N		182	-0-	-4	-0-	3	1	179	2	Y	-0-				1			

CIERVO			WELL #:			7	RRCID -> 249351			COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 5946	-	6082	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1			
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1			
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1			
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1			
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1			

MARTIN, J. C.			WELL #:			21	RRCID -> 251752			COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7442	-	7500	
02	DLQ G-10		254	-0-	254	499	99	1	155	2	Y	-0-				29			
03	DLQ G-10		246	-0-	246	745	100	1	146	2	Y	-0-				29			
04	1700 N		1364	-0-	-336	409	614	1	750	2	Y	-0-				29			
05	1447 N		1038	-0-	-409	-0-	432	1	606	2	Y	-0-				29			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				29			
07	1085 N		329	-0-	-756	-0-	92	1	237	2	Y	-0-				29			

MARTIN, J. C.			WELL #:			20	RRCID -> 277773			COMPL. DATE 03/02/2019			TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 5906	-	7570	
02	DLQ G-10		1440	-0-	1440	2806	564	1	876	2	Y	-0-				-0-			
03	DLQ G-10		1241	-0-	1241	4047	502	1	739	2	Y	-0-				-0-			
04	1700 N		1059	-0-	-641	3406	477	1	582	2	Y	-0-				-0-			
05	3100 N		986	-0-	-2114	1292	410	1	576	2	Y	-0-				-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1292					Y	NO RPT				-0-			
07	2289 N		997	-0-	-1292	-0-	280	1	717	2	Y	-0-				-0-			

CHATO A			WELL #:			9	RRCID -> 292306			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 6056	-	7775	
02	DLQ G-10		393	-0-	393	823	154	1	239	2	Y	-0-				85			
03	DLQ G-10		436	-0-	436	1259	176	1	260	2	Y	-0-				85			
04	1668 N		409	-0-	-1259	-0-	184	1	225	2	Y	-0-				85			
05	446 N		446	-0-	-0-	-0-	186	1	260	2	Y	-0-				85			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				85			
07	434 N		422	-0-	-12	-0-	118	1	304	2	Y	-0-				85			

FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			37	RRCID -> 292311			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 7568	-	7612	
02	DLQ G-10		48	-0-	48	107	19	1	29	2	Y	-0-				9			
03	DLQ G-10		50	-0-	50	157	20	1	30	2	Y	-0-				9			
04	206 N		49	-0-	-157	-0-	22	1	27	2	Y	-0-				9			
05	18 N		18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-				9			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9			
07	87 N		87	-0-	-0-	-0-	24	1	63	2	Y	-0-				9			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
WINSLOW		WELL #: 26		RRCID -> 292312		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	Y	-0-		16
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	48	1	71	2	Y	-0-		16
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	40	1	48	2	Y	-0-		16
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	48	1	68	2	Y	-0-		16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		16
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	Y	-0-		16
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
CHATO 23		WELL #: 1		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611					
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-		-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	3	Y	-0-		-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	94	1	1608	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3047	-0-	47	47	194	1	2853	3	Y	-0-		-0-
07	2050 N	2003	-0-	-47	-0-	124	1	1878	3	Y	-0-	1 1	-0-
						1	9						
CHATO 27		WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	254	-0-	254	255	14	1	209	3	Y	-0-	20 1	8
						31	9						
CHATO 24		WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664					
02	644 N	557	-0-	-87	-0-	34	1	523	3	Y	-0-		-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	Y	-0-		-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	Y	-0-		-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	-0-		-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	Y	-0-		-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	Y	-0-	1 1	-0-
						1	9						
GOLLA 7		WELL #: 1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659					
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-2			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-6			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
CHATO 24		WELL #:		11		RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 7636 - 7700				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	213	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	214	3	Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	180	3	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		7		RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7570 - 7630				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		6		RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7887		PERF. 7582 - 7650				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		4		RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7530 - 7590				
02	336 N	245	-0-	-91	-0-	-0-		15	1	230	3	Y	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	330	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	-0-		18	1	268	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	264	3	Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	206	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	-0-		16	1	253	3	Y	1	1 1		-0-
								1	9							

CHATO 22		WELL #:		26		RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5979 - 5990				
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	-0-		17	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	226	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-		20	1	186	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-		30	1	192	3	Y	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	177	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-		41	1	160	3	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		29		RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7668 - 7715				
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	31	3	Y	6			6
								7	9							
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	48	3	Y	39	45 1		-0-
								43	9							

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
CHATO 22A				WELL #:	27L	RRCID ->	187229	COMPL.	DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6025	-	7729		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-							Y	-0-					-0-	
03	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10	3			Y	-0-					-0-	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-							Y	-0-					-0-	
05	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11	3			Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
CHATO 27				WELL #:	24	RRCID ->	187230	COMPL.	DATE	06/01/2005	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5877	-	7639		
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-							Y	-0-					-0-	
03	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	3			Y	-0-					-0-	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							Y	-0-					-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1					1	
07	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	4	3	Y	7	8	1			-0-	
								8	9										
CHATO 27				WELL #:	3A	RRCID ->	187234	COMPL.	DATE	10/26/2001	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7548	-	7568		
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-			60	1	675	3	Y	-0-					-0-	
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-			90	1	710	3	Y	-0-					-0-	
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-			78	1	739	3	Y	-0-					-0-	
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-			117	1	731	3	Y	-0-					-0-	
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-			127	1	703	3	Y	-0-					-0-	
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-			161	1	620	3	Y	-0-					-0-	
MARTIN TR. 4				WELL #:	5	RRCID ->	187272	COMPL.	DATE	06/01/2005	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6102	-	7756		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-					18	
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-					18	
05	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7	3			N	-0-					18	
06	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-					18	
07	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-					18	
CHATO 27				WELL #:	3	RRCID ->	187289	COMPL.	DATE	09/20/2001	TOTAL	DEPTH	7862	PERF.	6306	-	6309		
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-1	-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
05	78 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	67	3	Y	-0-					-0-	
06	72 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	61	3	Y	-0-					-0-	
07	85 N	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	67	3	Y	-0-					-0-	
VT GUTIERREZ, RAYMOND				WELL #:	2801	RRCID ->	187445	COMPL.	DATE	11/18/2002	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	6000	-	6033		
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-			270	1	124	3	Y	-0-					-0-	
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-			438	1	146	3	Y	4	4	1			-0-	
								4	9										
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-			372	1	172	3	Y	8	8	1			-0-	
								9	9										
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-			371	1	210	3	Y	-0-					-0-	
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-			337	1	259	3	Y	2					2	
								2	9										
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-			409	1	146	3	Y	7	9	1			-0-	
								8	9										

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5898 - 5913		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1106 N	1106	-0-	-0-	84	1	1022	3	Y	-0-		-0-
03		1180 N	1180	-0-	-0-	113	1	1067	3	Y	-0-		-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	119	1	1112	3	Y	-0-		-0-
05		1091 N	1091	-0-	-0-	102	1	989	3	Y	-0-		-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	128	1	1088	3	Y	-0-		-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	197	1	629	3	Y	-0-		-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6000 - 7707		
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-		-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	45	1	144	3	Y	-0-		-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6001 - 7724		
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7612		
02		308 N	267	-0-	-41	-0-	16	1	251	3	Y		-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y		-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y		-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y		-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y		-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7599 - 7607		
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7595 - 7660		
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	3	Y		-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	3	Y		-0-
04		990 N	897	-0-	-93	-0-	56	1	841	3	Y		-0-
05		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	56	1	956	3	Y		-0-
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	3	Y		-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	964	3	Y		-0-

A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7524 - 7568		
02		112 N	5	-0-	-107	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 24		WELL #:		19	RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 7486 - 7532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	-0-

APPLING 697		WELL #:		1	RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7525 - 7578	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7518 - 7558	
02	196 N	43	-0-	-153	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		10	RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7510 - 7554	
02	336 N	147	-0-	-189	-0-	9	1	138	3	Y	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	151	-0-	-209	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	5	1	82	3	Y	8	6 1 2

APPLING 697		WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7516 - 7565	
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	23	1	287	3	Y	-0-	-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	35	1	239	3	Y	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	Y	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-	-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-	-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 5864 - 5876	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 22		WELL #:		9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5838 - 5931			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

VT NYE RANCH				WELL #:	3101	RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH		7912 PERF. 6007 - 7725		
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	257	1	117	3	Y	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	166	1	55	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	259	1	120	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	300	1	170	3	Y	-0-			-0-
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	225	1	174	3	Y	7			7
						8	9							
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	227	1	81	3	Y	12	15	1	4
						13	9							

APPLING 697				WELL #:	10	RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7490 - 7527		
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	62	1	768	3	Y	-0-			-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	3	Y	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	116	1	797	3	Y	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	3	Y	-0-			-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	63	1	832	3	Y	-0-			-0-
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	36	1	863	3	Y	-0-			-0-

APPLING 700				WELL #:	8	RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH		8004 PERF. 7485 - 7533		
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	3	Y	-0-			-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	87	1	603	3	Y	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	3	Y	-0-			-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	3	Y	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	575	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							

CHATO 22 A				WELL #:	32	RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6055 - 6074		
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	451	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
05	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	17	1	295	3	Y	-0-			-0-

APPLING 697				WELL #:	9	RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH		7939 PERF. 7492 - 7544		
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	71	1	884	3	Y	-0-			-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	3	Y	-0-			-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	112	1	770	3	Y	-0-			-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	3	Y	-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	3	Y	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978																
CHATO 24			WELL #:		21	RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL	DEPTH	7740	PERF.	7482	-	7521				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1036 N		732	-0-		-304		-0-			45 1		687 3	Y	-0-					-0-
03		1299 N		1299	-0-		-0-		-0-			85 1		1214 3	Y	-0-					-0-
04		1116 N		1116	-0-		-0-		-0-			70 1		1046 3	Y	-0-					-0-
05		1095 N		1095	-0-		-0-		-0-			60 1		1035 3	Y	-0-					-0-
06		1037 N		1037	-0-		-0-		-0-			66 1		971 3	Y	-0-					-0-
07		1147 N		1031	-0-		-116		-0-			64 1		966 3	Y	1		1 1			-0-
												1 9									
MARTIN TR. 4			WELL #:		1	RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6083	-	7773				
02		196 N		118	-0-		-78		-0-			118 3			Y	-0-					40
03		50 N		50	-0-		-0-		-0-			50 3			Y	-0-					40
04		143 N		143	-0-		-0-		-0-			8 1		135 3	Y	-0-					40
05		144 N		144	-0-		-0-		-0-			116 3		28 9	Y	25					65
06		150 N		150	-0-		-0-		-0-			3 1		113 3	Y	31		86 1			10
												34 9									
07		155 N		105	-0-		-50		-0-			3 1		93 3	Y	8					18
												9 9									
GOLLA 7			WELL #:		2	RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6072	-	7752				
02		56 N		22	-0-		-34		-0-			1 1		18 3	Y	3					3
												3 9									
03		44 N		44	-0-		-0-		-0-			3 1		35 3	Y	5					8
												6 9									
04		60 N		22	-0-		-38		-0-			1 1		20 3	Y	1					9
												1 9									
05		41 N		41	-0-		-0-		-0-			3 1		38 3	Y	-0-					9
06		30 N		30	-0-		-0-		-0-			3 1		24 3	Y	3					12
												3 9									
07		31 N		26	-0-		-5		-0-			3 1		22 3	Y	1					13
												1 9									
APPLING 697			WELL #:		11	RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL	DEPTH	7870	PERF.	7487	-	7524				
02		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
CHATO 24			WELL #:		20	RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7533	-	7569				
02		28 N		19	-0-		-9		-0-			1 1		18 3	Y	-0-					-0-
03		15 N		15	-0-		-0-		-0-			1 1		14 3	Y	-0-					-0-
04		30 N		14	-0-		-16		-0-			1 1		13 3	Y	-0-					-0-
05		31 N		25	-0-		-6		-0-			1 1		24 3	Y	-0-					-0-
06		24 N		24	-0-		-0-		-0-			1 1		23 3	Y	-0-					-0-
07		181 N		181	-0-		-0-		-0-			11 1		170 3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
CHATO 23		WELL #:		17	RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH		7828	PERF. 7434	-	7454				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		252 N	213	-0-	-39	-0-		13 1	200 3	Y		-0-					-0-	
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-		20 1	284 3	Y		-0-					-0-	
04		300 N	255	-0-	-45	-0-		16 1	239 3	Y		-0-					-0-	
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-		14 1	245 3	Y		-0-					-0-	
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-		16 1	238 3	Y		-0-					-0-	
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-		25 1	378 3	Y		1		1 1			-0-	
								1 9										

APPLING 698				WELL #:		12	RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7439	-	7474		
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		75 1	929 3	Y		2					10	
								2 9										
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-		40 1	603 3	Y		-0-					10	
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-		60 1	412 3	Y		-0-					10	
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-		54 1	458 3	Y		-0-					10	
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-		32 1	419 3	Y		-0-					10	
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-		16 1	387 3	Y		1		11 1			-0-	
								1 9										

MARTIN TR. 2				WELL #:		4	RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7748	PERF. 6028	-	7532		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

APPLING 747				WELL #:		13	RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH		7704	PERF. 7487	-	7525		
02		364 N	324	-0-	-40	-0-		24 1	298 3	Y		2					8	
								2 9										
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-		22 1	326 3	Y		-0-					8	
04		360 N	358	-0-	-2	-0-		45 1	313 3	Y		-0-					8	
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-		42 1	357 3	Y		-0-					8	
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-		28 1	368 3	Y		-0-					8	
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-		15 1	371 3	Y		-0-		8 1			-0-	

MARTIN TR4 UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH		7750	PERF. 5978	-	7624		
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3			Y	-0-					-0-	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 3			Y	-0-					-0-	
04		390 N	265	-0-	-125	-0-		16 1	249 3	Y		-0-					-0-	
05		372 N	241	-0-	-131	-0-		1 1	240 3	Y		-0-					-0-	
06		300 N	219	-0-	-81	-0-		5 1	214 3	Y		-0-					-0-	
07		279 N	210	-0-	-69	-0-		7 1	203 3	Y		-0-					-0-	

APPLING 700				WELL #:		15	RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH		7810	PERF. 7462	-	7498		
02		28 N	18	-0-	-10	-0-		1 1	17 3	Y		-0-					-0-	
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-		1 1	15 3	Y		3		3 1			-0-	
								3 9										
04		30 N	13	-0-	-17	-0-		2 1	11 3	Y		-0-					-0-	
05		31 N	27	-0-	-4	-0-		3 1	24 3	Y		-0-					-0-	
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-		2 1	24 3	Y		-0-					-0-	
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-		1 1	12 3	Y		23		23 1			-0-	
								25 9										

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697		WELL #:		14	RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH		7826 PERF. 7470 - 7514	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		280 N	236	-0-	-44	-0-	18 1	217 3	Y	1		6
							1 9					
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1	264 3	Y	-0-		6
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	35 1	239 3	Y	-0-		6
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	34 1	290 3	Y	-0-		6
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	22 1	282 3	Y	-0-		6
07		279 N	266	-0-	-13	-0-	11 1	254 3	Y	1	5 1	2
							1 9					

MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6026 - 7634	
02		700 N	580	-0-	-120	-0-	580 3		Y	-0-		4
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-		4
04		810 N	635	-0-	-175	-0-	37 1	598 3	Y	-0-		4
05		651 N	626	-0-	-25	-0-	2 1	624 3	Y	-0-		4
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	15 1	670 3	Y	-0-		4
07		651 N	580	-0-	-71	-0-	19 1	561 3	Y	-0-		4

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH		7811 PERF. 7474 - 7520	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH		7842 PERF. 7518 - 7558	
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	-0-	34 1	425 3	Y	-0-		-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	502 3	Y	-0-		-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	-0-	57 1	390 3	Y	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	558 3	Y	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	474 3	Y	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	485 3	Y	-0-		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7490 - 7534	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	Y	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	Y	22	22 1	-0-
							24 9					
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	Y	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	Y	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #:		23	RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7444 - 7740	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
CHATO 28 B		WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99 3			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3			-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542	
02	728 N	573	-0-	-155	-0-	42 1	524 3	Y	6
						7 9			6
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	51 1	768 3	Y	9
						10 9			15 1
04	660 N	481	-0-	-179	-0-	61 1	420 3	Y	-0-
05	620 N	479	-0-	-141	-0-	51 1	428 3	Y	-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	57 1	751 3	Y	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28 1	670 3	Y	-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-

APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496	
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	11 1	131 3	Y	6
						7 9			6
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	Y	9
						10 9			15 1
04	210 N	71	-0-	-139	-0-	9 1	62 3	Y	-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	16 1	133 3	Y	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	292 3	Y	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	176 3	Y	-0-

APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512	
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	48 1	594 3	Y	1
						1 9			3
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42 1	636 3	Y	-0-
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	86 1	594 3	Y	-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	82 1	696 3	Y	-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	50 1	660 3	Y	-0-
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	25 1	593 3	Y	-0-
								3 1	-0-

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-					13
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-					13

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522								
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	15 1	180 3	Y		1						3
						1 9										
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 3	Y		-0-						3
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27 1	183 3	Y		-0-						3
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23 1	195 3	Y		-0-						3
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 3	Y		-0-						3
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	26 1	640 3	Y		-0-		3 1				-0-

VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744								
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	104 1	47 3	N		-0-						-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	123 1	41 3	N		10	1					-0-
						11 9										
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	127 1	59 3	N		5	1					-0-
						6 9										
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	105 1	60 3	N		-0-						-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	75 1	57 3	N		4						4
						4 9										
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	84 1	30 3	N		7	9 1					2
						8 9										

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480								
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1 1	11 3	N		6						18
						7 9										
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N		-0-						18
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-						18
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	14 3	N		4						22
						4 9										
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N		5						27
						6 9										
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N		-0-						27

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472								
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-						-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-						-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y		-0-						-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-						-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y		2						2
						2 9										
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y		1	3 1					-0-

APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543								
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y		-0-						-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-						-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y		-0-						-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-						-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y		1						1
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 3	2 9	Y		2	3 1					-0-

SUN T S H (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. APPLING 698				//CONT.// //CONT.// WELL #:	87251 500 499978 22	ASSOCIATED RRCID -> 212058	CAPACITY COMPL. DATE 06/15/2005				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	873	-0-	-135	-0-	65 1	1 9	807	3	Y	1					5
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	3	Y	-0-					5
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	132	1	911	3	Y	-0-					5
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	110	1	928	3	Y	-0-					5
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	886	3	Y	-0-					5
07	1085 N	778	-0-	-307	-0-	31	1	747	3	Y	-0-	5	1			-0-
APPLING 10				WELL #:	25	RRCID -> 212536	COMPL. DATE 09/07/2005				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470					
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	71	3	Y	2	2	1			-0-
APPLING 697 GU				WELL #:	27	RRCID -> 213228	COMPL. DATE 10/05/2005				TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449					
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 698				WELL #:	26	RRCID -> 214732	COMPL. DATE 12/14/2005				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 9				WELL #:	30	RRCID -> 218723	COMPL. DATE 05/18/2006				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 10				WELL #:	28	RRCID -> 219485	COMPL. DATE 02/28/2006				TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516					
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	100	1	1241	3	Y	-0-					-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	1146	3	Y	-0-					-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	160	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	130	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1070	3	Y	5					5
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	977	3	Y	4	9	1			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MARTIN TR. 2		WELL #:		14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5912 - 7534		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #:		31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7442 - 7468		
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-			3
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-			3
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	39	1	265	3	N	-0-			3
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	33	1	276	3	N	-0-			3
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-			3
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-			3

APPLING 9		WELL #:		32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7509 - 7540		
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	Y	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	3	Y	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	3	Y	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7472 - 7506		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1			1
						1	9							
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2			3
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-			3
07	14B2 EXT	8	-0-	-8	-8	8	3			Y	-0-			3

AMG CHATO 25 C		WELL #:		38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5919 - 7672		
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			2
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			2
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	5	7 1		-0-
						6	9							
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	56	1	207	3	Y	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	60	1	233	3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 D		WELL #:		39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5967 - 7680		
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 28															
WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	812 N	754	-0-	-58	-0-	49	1	705	3	Y	-0-			-0-	
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	72	1	841	3	Y	-0-			-0-	
04	810 N	598	-0-	-212	-0-	6	1	592	3	Y	-0-			-0-	
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-			-0-	
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	-0-			-0-	
07	620 N	584	-0-	-36	-0-	41	1	543	3	Y	-0-			-0-	
VT COLEMAN HEIRS 504													WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594		
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	198	1	234	3	Y	-0-			27	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	137	1	272	3	Y	-0-			27	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	183	1	281	3	Y	-0-			27	
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	96	1	269	3	Y	-0-			27	
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	133	1	312	3	Y	-0-			27	
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	119	1	238	3	Y	-0-			27	
CHATO 28 D													WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679		
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	3	Y	-0-			-0-	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	64	1	129	3	Y	-0-			-0-	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	63	1	96	3	Y	-0-			-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	105	1	89	3	Y	-0-			-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	62	1	96	3	Y	-0-			-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	128	1	53	3	Y	-0-			-0-	
CHATO 28 C													WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780		
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-	
AMG CHATO 25 C													WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640		
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-			2	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			2	
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-	5	7 1	-0-	
						6	9								
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	210	3	Y	-0-			-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-			-0-	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	86	1	335	3	Y	-0-			-0-	
VT RMG LAND													WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820		
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	190	1	246	3	Y	-0-			2	
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	129	1	235	3	Y	-0-			2	
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	156	1	270	3	Y	-0-			2	
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	156	1	245	3	Y	-0-			2	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	84	1	135	3	Y	-0-			2	
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	192	1	78	3	Y	-0-			2	

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
AMG CHATO 25 C															

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	Y	-0-					-0-
AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658							
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-		26 1		346 3	Y	-0-					2
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-		30 1		356 3	Y	-0-					2
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-		39 1		316 3	Y	6	7 1				1
							7 9									
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-		76 1		356 3	Y	-0-					1
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-		83 1		312 3	Y	-0-					1
07	372 N	344	-0-	-28	-0-		70 1		274 3	Y	-0-					1
APPLING 695		WELL #:		43	RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498							
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		7 1		93 3	Y	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4 1		61 3	Y	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-		10 1		73 3	Y	-0-					-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-		9 1		73 3	Y	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-		5 1		65 3	Y	7					7
							8 9									
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-		4 1		92 3	Y	9	14 1				2
							10 9									
APPLING 695		WELL #:		46	RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460							
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-		15 1		218 3	Y	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-		48 1		334 3	Y	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-		20 1		166 3	Y	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-		6 1		83 3	Y	5					5
							6 9									
07	217 N	156	-0-	-61	-0-		6 1		144 3	Y	5	9 1				1
							6 9									
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691							
02	224 N	219	-0-	-5	-0-		101 1		118 3	Y	-0-					2
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-		90 1		177 3	Y	-0-					2
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-		113 1		175 3	Y	-0-					2
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-		93 1		260 3	Y	-0-					2
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-		107 1		253 3	Y	-0-					2
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-		77 1		153 3	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
APPLING 697 GU																				
WELL #: 6													RRCID -> 241922							
COMPL. DATE 02/01/2008													TOTAL DEPTH 7738							
PERF. 5868 - 7494																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	6 N	-0-	-0-		-6	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	5 N	-0-	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-					-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	5 N	-0-	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	8 N	-0-	8	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9		Y	3	3	1			-0-	
VT COLEMAN HEIRS 504													WELL #: 2							
RRCID -> 242025													COMPL. DATE 07/23/2008							
TOTAL DEPTH 7960													PERF. 7636 - 7656							
02	420 N	233	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	107	1	126	3		Y	-0-					8	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	151	3		Y	-0-					8	
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	71	1	110	3		Y	-0-					8	
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	56	1	155	3		Y	-0-					8	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	143	3		Y	-0-					8	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	126	3		Y	-0-					8	
APPLING 695													WELL #: 45							
RRCID -> 242031													COMPL. DATE 05/16/2008							
TOTAL DEPTH 7800													PERF. 5857 - 7492							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	2 N	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	5 N	-0-	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	5	1			-0-	
VT RMG LAND													WELL #: 2202							
RRCID -> 243049													COMPL. DATE 10/03/2008							
TOTAL DEPTH 8150													PERF. 6064 - 7791							
02	588 N	210	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	92	1	118	3		Y	-0-					5	
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	194	3		Y	-0-					5	
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	289	3		Y	-0-					5	
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	248	3		Y	-0-					5	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	62	3		Y	-0-					5	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
VT NYE RANCH													WELL #: 3102							
RRCID -> 243052													COMPL. DATE 09/25/2008							
TOTAL DEPTH 8100													PERF. 6030 - 7776							
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	221	3		N	-0-					-0-	
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	144	3		N	20	20	1			-0-	
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	287	3		N	10	10	1			-0-	
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	1	354	3		N	-0-					-0-	
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	407	3		N	8					8	
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	1	318	3		N	15	17	1			6	
VT GUTIERREZ, RAYMOND													WELL #: 2802							
RRCID -> 243077													COMPL. DATE 11/07/2008							
TOTAL DEPTH 7962													PERF. 5971 - 7722							
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	231	3		Y	-0-					-0-	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	776	1	258	3		Y	4	4	1			-0-	
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	232	3		Y	8	8	1			-0-	
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	323	3		Y	-0-					-0-	
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	356	3		Y	3					3	
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1	229	3		Y	8	10	1			1	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT RMG LAND		WELL #:		2203	RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH		8162 PERF. 6062 - 7784			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	325	3	Y	-0-		3
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	440	3	Y	-0-		3
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	406	3	Y	-0-		3
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	409	3	Y	-0-		3
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	379	3	Y	-0-		3
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	203	3	Y	-0-		3

CHATO 28 C		WELL #:		49	RRCID -> 243844		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6030 - 7752	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6033 - 7712			
02	644 N	486	-0-	-158	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	21	40 1	16
							23	9						
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	Y	19		35
							21	9						
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	12		47
							13	9						
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	34	69 1	12
							37	9						
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	447	3	Y	6		18
							7	9						
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	-0-	50	1	405	3	Y	-0-		18

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH		6027 PERF. 5902 - 5908			
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-		-0-
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	47	33 1	14
							52	9						

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6042 - 7699			
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	-0-	53	1	733	3	Y	4		9
							4	9						
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	703	3	Y	6		15
							7	9						
04	810 N	712	-0-	-98	-0-	-0-	44	1	666	3	Y	2		17
							2	9						
05	868 N	697	-0-	-171	-0-	-0-	47	1	650	3	Y	-0-		17
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	668	3	Y	5		22
							6	9						
07	744 N	560	-0-	-184	-0-	-0-	61	1	497	3	Y	2		24
							2	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID -> 251110		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5892 - 5904							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	93 N	58	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	14	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CHATO 28 "C"																		
		WELL #:		53	RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 6037 - 7820							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
APPLING 695																		
		WELL #:		50	RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5601 - 5612							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
APPLING 9																		
		WELL #:		29	RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7432							
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MARTIN TR. 4																		
		WELL #:		23H	RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8093 - 12207							
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	729	3	22	9	N	20	38	1		12	
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-				12	
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	66				78	
								73	9									
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	N	45	112	1		11	
								50	9									
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	812	3	N	37				48	
								41	9									
07	930 N	826	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	26	1	798	3	N	2				50	
								2	9									
APPLING																		
		WELL #:		9H	RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8039 - 12709							
02	2912 X	2521	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	2480	3	41	9	Y	37				47	
03	2883 X	2866	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	2821	3	45	9	Y	41	51	1		37	
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2746	3	Y	28				65	
								31	9									
05	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	2693	3	33	9	Y	30	51	1		44	
06	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	2499	3	20	9	Y	18				62	
07	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	2725	3	73	9	Y	66	115	1		13	

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
CHATO 27														
WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	10	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	1			1
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	46	1	149	3	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
APPLING														
WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134														
02	5656 X	4486	-0-	-1170	-0-	4433	3	53	9	Y	48			60
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4926	3	66	9	Y	60	69	1	51
04	4890 X	4838	-0-	-52	-0-	27	1	4758	3	Y	48			99
						53	9							
05	5053 X	4125	-0-	-928	-0-	4090	3	35	9	Y	32	69	1	62
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5195	3	22	9	Y	20			82
07	4991 X	3948	-0-	-1043	-0-	3923	3	25	9	Y	23	93	1	12
APPLING														
WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457														
02	2520 N	1451	-0-	-1069	-0-	1410	3	41	9	Y	37			50
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2023	3	44	9	Y	40	50	1	40
04	2130 N	1972	-0-	-158	-0-	11	1	1916	3	Y	41			81
						45	9							
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1775	3	32	9	Y	29	56	1	54
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	Y	7			61
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1998	3	50	9	Y	45	90	1	16
APPLING														
WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453														
02	16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	2652	1	13875	3	Y	285	297	1	60
						314	9							
03	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	235	1	17123	3	Y	318	320	1	58
						350	9							
04	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	188	1	17293	3	Y	290	305	1	43
						319	9							
05	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	76	1	17024	3	Y	241	234	1	50
						265	9							
06	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	103	1	17729	3	Y	253	207	1	96
						278	9							
07	18073 X	15164	-0-	-2909	-0-	15	1	14933	3	Y	196	236	1	56
						216	9							
APPLING														
WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509														
02	21280 X	18409	-0-	-2871	-0-	2901	1	15178	3	Y	300	313	1	65
						330	9							
03	23188 X	20966	-0-	-2222	-0-	280	1	20323	3	Y	330	333	1	62
						363	9							
04	22545 X	22545	-0-	-0-	-0-	239	1	21964	3	Y	311	326	1	47
						342	9							
05	21793 X	21373	-0-	-420	-0-	93	1	21004	3	Y	251	245	1	53
						276	9							
06	21028 X	21028	-0-	-0-	-0-	120	1	20601	3	Y	279	226	1	106
						307	9							
07	22940 X	17033	-0-	-5907	-0-	16	1	16794	3	Y	203	249	1	60
						223	9							

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
AMG CHATO 25 C															
WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC															
GUTIERREZ															
WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895															
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2143	3	20	9	N	18	172	1		205
03	2418 X	2333	-0-	-85	-0-	2166	3	167	9	N	152				357
04	2430 X	2256	-0-	-174	-0-	2143	3	113	9	N	103	173	1		287
05	2511 X	2355	-0-	-156	-0-	2239	3	116	9	N	105				392
06	2430 X	2275	-0-	-155	-0-	2172	3	103	9	N	94	175	1		311
07	2387 X	1934	-0-	-453	-0-	1818	3	116	9	N	105				416
SUN T S H (WILCOX)														CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC															
CHATO A															
WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655															
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	4	1	6	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	30	4	1	6	2	Y	-0-				-0-
04	40 N	10	-0-	-30	-0-	5	1	5	2	Y	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-				-0-
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING 700															
WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684															
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
APPLING 9															
WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594															
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-

TAYLOR-INA HAASS, DOUGLAS L. HAASS, RANDY				88534 001 342025	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MEDINA							
WELL #:				3	RRCID -> 084568	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF.	226	-	230					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SABINAL RESOURCES, INC. SCHWEERS				742124 WELL #:	3	RRCID -> 232984	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF.	894	-	897				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR-INA (ANACACHO) SABINAL RESOURCES, INC. VALENZUELA				88534 500 742124 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: MEDINA					
RRCID -> 232976				COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF.	885	-	890							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) SUTTON PRODUCING CORP. DICKINSON, J. H.				89960 250 831283 WELL #:		NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MCMULLEN					
RRCID -> 214762				COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11400	-	11450									
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017																	
DICKINSON, J. H.				WELL #:	4	RRCID -> 241892	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11420	-	11440						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
DICKINSON, J. H.				WELL #:		RRCID -> 247598	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11480	-	11552						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016																	

TOCQUIGNY (OLMOS)														
HAMILTON, J. R.														
HAMILTON FEE														
90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
348610														
WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)														
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.														
ALKEK UNIT "A"														
90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
035060														
WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
STOREY REED A														
91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
499978														
WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455														
02	9100 X	7205	-0-	-1895	-0-	904	1	5957	3	N	313	330	1	252
						344	9							
03	9300 X	8237	-0-	-1063	-0-	1617	1	6293	3	N	297	313	1	236
						327	9							
04	8550 X	7893	-0-	-657	-0-	1558	1	5952	3	N	348	334	1	250
						383	9							
05	8835 X	7505	-0-	-1330	-0-	2706	1	4434	3	N	332	337	1	245
						365	9							
06	7830 X	6701	-0-	-1129	-0-	1368	1	5025	3	N	280	256	1	269
						308	9							
07	8246 X	7812	-0-	-434	-0-	1651	1	5828	3	N	303	303	1	269
						333	9							

STOREY REED B														
WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018														
02	10360 X	5701	-0-	-4659	-0-	712	1	4691	3	N	271	324	1	82
						298	9							
03	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	1987	1	7735	3	N	689	698	1	73
						758	9							
04	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	1712	1	6538	3	N	570	534	1	109
						627	9							
05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	2957	1	4843	3	N	542	583	1	68
						596	9							
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	1533	1	5631	3	N	481	386	1	163
						529	9							
07	10478 X	9006	-0-	-1472	-0-	1864	1	6583	3	N	508	544	1	127
						559	9							

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STOREY REED C //CONT.// 499978 WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8988 X	5518	-0-	-3470	-0-	668 1	4406 3	N			404	408 1		144
						444 9								
03	8618 X	7280	-0-	-1338	-0-	1375 1	5354 3	N			501	522 1		123
						551 9								
04	6930 X	5616	-0-	-1314	-0-	1091 1	4166 3	N			326	270 1		179
						359 9								
05	6913 X	6014	-0-	-899	-0-	2102 1	3444 3	N			425	458 1		146
						468 9								
06	5910 X	5589	-0-	-321	-0-	1082 1	3971 3	N			487	351 1		282
						536 9								
07	7285 X	5858	-0-	-1427	-0-	1212 1	4280 3	N			333	382 1		233
						366 9								
STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646														
02	6020 X	4432	-0-	-1588	-0-	522 1	3441 3	N			426	392 1		233
						469 9								
03	5859 X	5370	-0-	-489	-0-	969 1	3774 3	N			570	643 1		160
						627 9								
04	5670 X	4885	-0-	-785	-0-	881 1	3364 3	N			582	491 1		251
						640 9								
05	5859 X	4647	-0-	-1212	-0-	1562 1	2558 3	N			479	550 1		180
						527 9								
06	5670 X	4427	-0-	-1243	-0-	888 1	3261 3	N			253	218 1		215
						278 9								
07	5363 X	5095	-0-	-268	-0-	1069 1	3776 3	N			227	198 1		244
						250 9								
TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978 WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A														
TRIPLE BAR RANCH "E"														
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	107 1	746 3	Y			1			6
						1 9								
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	117 1	952 3	Y			-0-			6
04	330 N	222	-0-	-108	-0-	26 1	196 3	Y			-0-			6
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	142 1	814 3	Y			-0-			6
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	55 1	354 3	Y			-0-			6
07	217 N	91	-0-	-126	-0-	11 1	80 3	Y			-0-			6
SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266														
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y			-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y			-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y			-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y			-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y			-0-			-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		Y			-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
TRIBAR, D. W. 56 "C"																			
WELL #: 3										RRCID -> 078529									
COMPL. DATE 07/25/1978										TOTAL DEPTH 8500									
PERF. 8320 - 8334																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	577	3	Y	2				7				
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	86	1	700	3	Y	-0-				7				
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	87	1	644	3	Y	-0-				7				
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	3	Y	-0-				7				
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	94	1	603	3	Y	-0-				7				
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	92	1	651	3	Y	-0-				7				

TRIPLE BAR RANCH "A"										WELL #: 5									
RRCID -> 078530										COMPL. DATE 08/26/1978									
TOTAL DEPTH 8500										PERF. 8264 - 8282									
02	140 N	4	-0-	-136	-0-	4	1			Y	-0-				1				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1				
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1			Y	-0-				1				
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				1				
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-				1				
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1606	3	32	9	Y	29				30				

TRIPLE BAR RANCH "B"										WELL #: 1									
RRCID -> 089720										COMPL. DATE 08/08/1980									
TOTAL DEPTH 8500										PERF. 8208 - 8238									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

D. W. TRI BAR 12 F										WELL #: 6									
RRCID -> 090625										COMPL. DATE 10/02/1980									
TOTAL DEPTH 8458										PERF. 8260 - 8294									
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	67	1	128	3	N	-0-				-0-				
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	128	1	63	3	N	-0-				-0-				
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-				
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	N	-0-				-0-				
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-				-0-				
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-				-0-				

SCHLETZE, A.E.										WELL #: 10									
RRCID -> 096143										COMPL. DATE 10/08/1981									
TOTAL DEPTH 8300										PERF. 8260 - 8200									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18				

BAKER 64										WELL #: 1A									
RRCID -> 097029										COMPL. DATE 04/01/2013									
TOTAL DEPTH 8500										PERF. 8368 - 8384									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: B 1		RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8215 - 8253					
SCHLETZE, A. E. ET AL																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6 N	5	-0-	-0-	-1	-0-			1 1		4 3	N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		4 3	N	-0-				-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		5 3	N	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		8 3	N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		5 3	N	-0-				-0-
07	6 N	5	-0-	-0-	-1	-0-			1 1		4 3	N	-0-				-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"				WELL #: 1		RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8206 - 8230					
02	112 N	-0-	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		176 3				Y	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1		70 3		Y	-0-				-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"				WELL #: 2		RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8232 - 8260					
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34 3				Y	-0-				-0-
07	T. A.	16	-0-	-0-	16	-0-		1 1		15 3		Y	-0-				-0-

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #: 7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8336 - 8366					
02	448 N	325	-0-	-0-	-123	-0-		112 1		213 3		Y	-0-				-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		82 1		40 3		Y	-0-				-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-		353 3				Y	-0-				-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1		401 3		Y	-0-				-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1		132 3		Y	-0-				-0-
07	372 N	5	-0-	-0-	-367	-0-		5 3				Y	-0-				-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #: 10		RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8298 - 8330					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #: 2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8210 - 8241					
02	140 N	5	-0-	-0-	-135	-0-		5 1				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	60 N	5	-0-	-0-	-55	-0-		5 1				Y	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1				Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1				Y	-0-				-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3				Y	-0-				-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"				WELL #: 3		RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8314 - 8350					
02	56 N	21	-0-	-0-	-35	-0-		6 1		15 3		Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				1
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				1
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		214 3				Y	-0-				1
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1		229 3		Y	-0-				1

TRI BAR (OLMOS)												CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265											
TRIPLE BAR RANCH "A"																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
TRIBAR-SCHOOLFIELD												WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084											
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					18						
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					18						
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					18						
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					18						
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					18						
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					18						
TRIBAR-SCHOOLFIELD												WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098											
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-						
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-						
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-						
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-						
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-						
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-						
VT FANSLER, LORRAINE												WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306											
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	171	1	78	3	N	-0-					-0-						
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	235	1	78	3	N	2	2	1			-0-						
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	170	1	79	3	N	3	3	1			-0-						
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	212	1	120	3	N	-0-					-0-						
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	130	1	100	3	N	1					1						
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	226	1	80	3	N	3	4	1			-0-						
VT FANSLER, LORRAINE												WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304											
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
VT FANSLER, LORRAINE												WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296											
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	154	1	70	3	N	-0-					-0-						
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	53	1	18	3	N	-0-					-0-						
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-						
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-						
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	109	1	84	3	N	-0-					-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 8260 - 8290				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 8273 - 8321				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8332 - 8368				
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	3	Y	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8326 - 8378				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH		8525 PERF. 8317 - 8349				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH		8385 PERF. 8172 - 8208				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH		8323 PERF. 8150 - 8197				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIPLE BAR 55 "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR 55 G														
WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082														
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	Y	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	48	1	355	3	Y	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	67	1	382	3	Y	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	56	1	355	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	3	Y	-0-			-0-
BAKER 64														
WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335														
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	97	1	675	3	Y	-0-			8
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	88	1	719	3	Y	-0-			8
04	990 N	837	-0-	-153	-0-	100	1	737	3	Y	-0-			8
05	868 N	737	-0-	-131	-0-	108	1	615	3	Y	13			21
						14	9							
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	100	1	634	3	Y	-0-			21
07	868 N	685	-0-	-183	-0-	84	1	601	3	Y	-0-			21
D. W. TRI BAR 12 F														
WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341														
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			3
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			3
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			3
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			3
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			3
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-			3
D. W. TRI BAR 12 F														
WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299														
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 8290 - 8310							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:	4	RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8255 - 8284						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

LYSSY 8				WELL #:	1	RRCID -> 159831		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LYSSY 711				WELL #:	3	RRCID -> 160172		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8182 - 8211						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-						-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-						-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-						-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	-0-						-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	E 3	RRCID -> 160197		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8309 - 8343						
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	12	1	86	3	N	-0-						-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-						-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-						-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	N	-0-						-0-

LYSSY 72				WELL #:	7	RRCID -> 160605		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8240 - 8265						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-						-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	3	Y	-0-						-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	Y	-0-						-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	71	1	48	3	Y	-0-						-0-

LYSSY 67				WELL #:	2	RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 8179 - 8204						
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-						-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-						-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-						-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-						-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-						-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	Y	-0-						-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
LYSSY 72		WELL #:		10		RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8189 - 8217				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	165	-0-	165	165	29	1	136	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	152	-0-	152	317	48	1	104	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	178	-0-	178	495	45	1	133	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	274	-0-	274	769	164	1	110	3			N	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		6		RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH		8390 PERF. 8216 - 8246				
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-							N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3			N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3			N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3			N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3			N	-0-			-0-

LYSSY 72		WELL #:		16A		RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8128 - 8152				
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	261	1	20	3			Y	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	253	1	14	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	1	3	3			Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	37	1	4	3			Y	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	415	1	253	3			Y	-0-			-0-

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8		RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH		8389 PERF. 8245 - 8270				
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3			Y	5	5 1		-0-
						6	9									
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3			Y	10	8 1		2
						11	9									
04	180 N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	3			Y	-0-			2
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1			3
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	3	3	9			Y	3	6 1		-0-

LYSSY 709		WELL #:		17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8240 - 8271				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	77	-0-	77	77	6	1	71	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	61	-0-	61	138	8	1	53	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138							Y	-0-			-0-

LYSSY 69		WELL #:		29		RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH		8466 PERF. 8308 - 8326				
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3					N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH		8380	PERF. 8215 - 8251		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	5	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH		8402	PERF. 8209 - 8235		
02	728 N	704	-0-	-24	-0-	32	1	672	3	Y	-0-			-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	780 N	648	-0-	-132	-0-	33	1	615	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	724	-0-	-51	-0-	22	1	702	3	Y	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	42	1	569	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH		8508	PERF. 8323 - 8355		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		8415	PERF. 8289 - 8305		
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	52	1	1110	3	Y	-0-			-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	72	1	1221	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	3	Y	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	-0-			-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8447	PERF. 8241 - 8258		
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	51	1	160	3	N	-0-			-0-

LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH		8416	PERF. 8280 - 8301		
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
TRIBAR-SCHOOLFIELD															
WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE												
02	1487 N	1487 -0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1301 3	Y	-0-					-0-	
03	1113 N	1113 -0-	-0-	-0-	-0-	122 1	991 3	Y	-0-					-0-	
04	1331 N	1331 -0-	-0-	-0-	-0-	159 1	1172 3	Y	-0-					-0-	
05	1119 N	1119 -0-	-0-	-0-	-0-	167 1	952 3	Y	-0-					-0-	
06	1097 N	1097 -0-	-0-	-0-	-0-	149 1	948 3	Y	-0-					-0-	
07	1440 N	1440 -0-	-0-	-0-	-0-	178 1	1262 3	Y	-0-					-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"															
WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347															
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-					-0-	
03	11 N	11 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-					-0-	
04	9 N	9 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-					-0-	
05	7 N	7 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-					-0-	
06	5 N	5 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-					-0-	
07	9 N	5 -0-	-0-	-4	-0-	5 3		Y	-0-					-0-	

ALEXANDER, M. M. ET AL 709															
WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323															
02	122 N	122 -0-	-0-	-0-	-0-	35 1	87 3	Y	-0-					1	
03	20 N	20 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-					1	
04	117 N	117 -0-	-0-	-0-	-0-	14 1	103 3	Y	-0-					1	
05	124 N	41 -0-	-0-	-83	-0-	9 1	32 3	Y	-0-					1	
06	137 N	137 -0-	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-					1	
07	124 N	90 -0-	-0-	-34	-0-	4 1	86 3	Y	-0-					1	

TRIBAR-SCHOOLFIELD															
WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380															
02	14B2 EXT	56 -0-	-0-	56	-0-	56 3		Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	56 -0-	-0-	56	-0-	112 3		Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	87 -0-	-0-	87	-0-	10 1	77 3	Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	68 -0-	-0-	68	-0-	10 1	58 3	Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	56 -0-	-0-	56	-0-	7 1	49 3	Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	50 -0-	-0-	50	-0-	6 1	44 3	Y	-0-					-0-	

D. W. TRI BAR 12 F															
WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	51 -0-	-0-	51	-0-	51 3		Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	55 -0-	-0-	55	-0-	8 1	47 3	Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	65 -0-	-0-	65	-0-	9 1	56 3	Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	51 -0-	-0-	51	-0-	6 1	45 3	Y	-0-					-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD															
WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363															
02	1350 N	1350 -0-	-0-	-0-	-0-	169 1	1181 3	Y	-0-					-0-	
03	1488 N	1488 -0-	-0-	-0-	-0-	163 1	1325 3	Y	-0-					-0-	
04	1526 N	1526 -0-	-0-	-0-	-0-	182 1	1344 3	Y	-0-					-0-	
05	1488 N	1381 -0-	-0-	-107	-0-	206 1	1175 3	Y	-0-					-0-	
06	1128 N	1128 -0-	-0-	-0-	-0-	153 1	975 3	Y	-0-					-0-	
07	1581 N	1498 -0-	-0-	-83	-0-	185 1	1313 3	Y	-0-					-0-	

SCHLETZE, A.E.															
WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH		8420	PERF. 8302 - 8318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	3	Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 8240 - 8260		
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	697	3	63	9	Y	57	56	1	1
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1193	3	Y	63	58	1	6
						69	9							
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	218	1	1093	3	Y	15	21	1	-0-
						17	9							
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	98	1	1178	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	156	1	1016	3	Y	57	36	1	21
						63	9							
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	279	1	880	3	Y	20	33	1	8
						22	9							

LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 8186 - 8216		
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH		8262	PERF. 7975 - 8167		
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH		8278	PERF. 8205 - 8231		
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	250	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	21	1	251	3	Y	-0-			-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	837	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	172	1	542	3	Y	-0-	1	1	-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		8409	PERF. 8252 - 8266		
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	520	3	Y	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	451	3	Y	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	3	Y	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	84	1	482	3	Y	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	75	1	478	3	Y	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	Y	-0-			-0-
LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205														
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353														
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359														
02	812 N	634	-0-	-178	-0-	66	1	568	3	N	-0-			26
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	N	-0-			26
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	N	-0-			26
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	166	1	578	3	N	-0-			26
06	750 N	678	-0-	-72	-0-	98	1	580	3	N	-0-			26
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	107	1	693	3	N	-0-			26
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141														
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	Y	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	140	-0-	-190	-0-	17	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	56	-0-	-285	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114														
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371														
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	14	-0-	-196	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460														
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239														
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)														CAPACITY				CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																													
VOLPE-SCHOOLFIELD 62																													
WELL #: 2														RRCID -> 179620				COMPL. DATE 08/29/2000				TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
LYSSY 67														WELL #: 8				RRCID -> 181197				COMPL. DATE 09/19/2000				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240			
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					-0-											
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-		3 1	42 3			Y	1	1 1				-0-											
								1 9																					
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-											
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-		2 1	26 3			Y	-0-					-0-											
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3			Y	-0-					-0-											
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-		4 1	14 3			Y	-0-					-0-											
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 13SF				RRCID -> 181198				COMPL. DATE 04/10/2000				TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172			
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-											
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3			Y	-0-					-0-											
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3			Y	-0-					-0-											
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3			Y	-0-					-0-											
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3			Y	-0-					-0-											
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3			Y	-0-					-0-											
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 18SF				RRCID -> 181812				COMPL. DATE 12/20/2000				TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
TRIBAR, D. W. 56 "C"														WELL #: 10				RRCID -> 191316				COMPL. DATE 06/11/2002				TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357			
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-		61 1	429 3			Y	-0-					-0-											
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		138 1	1123 3			Y	-0-					-0-											
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-		119 1	877 3			Y	-0-					-0-											
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		173 1	991 3			Y	-0-					-0-											
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-		115 1	734 3			Y	-0-					-0-											
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-		132 1	935 3			Y	-0-					-0-											
VT UNO MAS -A-														WELL #: 1				RRCID -> 202442				COMPL. DATE 04/03/1984				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 1				-0-											

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 202443		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 8370 - 8386	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID -> 202445		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8376 - 8390	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID -> 202446		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8346 - 8368	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1	-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8363 - 8404	
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	73 3	Y	-0-		-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	Y	-0-		-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	Y	-0-		-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	6 1	33 3	Y	-0-		-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 3	Y	-0-		-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 3	Y	-0-		-0-
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID -> 204353		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 8205 - 8238	
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8252 - 8310	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8327 - 8360	
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 3	Y	-0-		-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
SCHLETZE, A.E.															
WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR 55 G															
WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374															
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						N	-0-			6
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		N	-0-			6
04	210 N	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	3		N	-0-			6
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3		N	-0-			6
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		N	-0-			6
07	3100 N	3551	-0-	451	451	437	1	3106	3		N	7			13
						8	9								
SCHLETZE, A.E.															
WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252															
02	692 X	-0-	-0-	-692	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	28	-0-	28	28	15	3	13	9		Y	12			12
GARZA-HOLCOMB															
WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BAKER 64															
WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288															
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	89	1	623	3		Y	-0-			10
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	77	1	628	3		Y	-0-			10
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	99	1	729	3		Y	-0-			10
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	108	1	615	3		Y	16			26
						18	9								
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	105	1	669	3		Y	-0-			26
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	3		Y	-0-			26
TRIPLE BAR 55 "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337															
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3		Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3		Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 686		WELL #:		1		RRCID -> 224976		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7772 - 7820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-			-0-
04	10 N	5	-0-	-5	-0-			1 1		4 3	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-			1 1		9 3	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1 1		4 3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1 1		4 3	N	-0-			-0-
LYSSY 71				WELL #:	25	RRCID -> 242027		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8245 - 8268			
02	1176 N	1112	-0-	-64	-0-	1069	3	43 9	Y		39	39 1			2
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	103 1	1	1297 3	Y		45	41 1			6
						50 9									
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	233 1	1	1165 3	Y		11	15 1			2
						12 9									
05	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	89 1	1	1064 3	Y		12	13 1			1
						13 9									
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	156 1	1	1016 3	Y		42	27 1			16
						46 9									
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	348 1	1	1098 3	Y		15	24 1			7
						17 9									
LYSSY 71				WELL #:	26	RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8310 - 8327			
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	11	1	1 3	Y		-0-				-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	291	1	17 3	Y		-0-				-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y		-0-				-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	1	6 3	Y		-0-				-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	489	1	58 3	Y		-0-				-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	398	1	243 3	Y		-0-				-0-
LYSSY 745				WELL #:	35	RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8291 - 8310			
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	560	3	15 9	Y		14	20 1			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517 3	Y		-0-				-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	626 3	Y		-0-				-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	232	1	511 3	Y		-0-				-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129 1	1	376 3	Y		5				5
						6 9									
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	311	1	209 3	Y		-0-				5
MIL ANGELES				WELL #:	1	RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6165 - 8452			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H		RRCID -> 269139		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 8498		PERF. 8498 - 12502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2798	-0-	-2	702	340	1	2374	3	Y	76	110	1			28
03	3100 N	2536	-0-	-564	138	270	1	2197	3	Y	63	30	1			61
04	2651 X	2513	-0-	-138	-0-	291	1	2147	3	Y	68	49	1			80
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	365	1	2083	3	Y	43	99	1			24
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	290	1	1848	3	Y	21					45
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	256	1	1817	3	Y	14					59
SCHOOLFIELD 1614				WELL #:	1H	RRCID -> 269909		COMPL. DATE 02/12/2013				TOTAL DEPTH 8521		PERF. 8730 - 12572		
02	2800 N	6774	-0-	3974	8740	837	1	5843	3	Y	85	111	1			28
03	3100 N	4866	-0-	1766	10506	525	1	4269	3	Y	65	32	1			61
04	18519 X	8013	-0-	-10506	-0-	947	1	6992	3	Y	67	50	1			78
05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	967	1	5527	3	Y	44	101	1			21
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	710	1	4516	3	Y	24					45
07	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	522	1	3711	3	Y	19					64
APPLING TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 271915		COMPL. DATE 04/01/2013				TOTAL DEPTH 8282		PERF. 8126 - 8160		
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	130					130
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	143	1	220	3	N	15					145
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	3	N	-0-					145
LYSSY GU B				WELL #:	7H	RRCID -> 272514		COMPL. DATE 04/12/2013				TOTAL DEPTH 8327		PERF. 8994 - 13381		
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	628	3	4	9	N	4					15
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	51	1	646	3	N	-0-					15
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	105	1	524	3	N	81	81	1			15
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	N	21	36	1			-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	93	1	610	3	N	20					20
07	744 N	694	-0-	-50	-0-	166	1	525	3	N	3	20	1			3

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
ALEXANDER-MANDEL 1762															
WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	210 1	76 9	529 3	N	69	100 1			12	
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31 1		430 3	N	-0-				12	
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	55 1		384 3	N	-0-				12	
05	868 N	426	-0-	-442	-0-	99 1		327 3	N	-0-				12	
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3			N	-0-				12	
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1		690 3	N	28				40	
						31 9									
TWO M (GEORGETOWN)														CNTY: MAVERICK	
PATTERSON ENERGY CORPORATION															
BRISCOE-SANER															
WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				62	
VINEGARONE (STRAWN)														CNTY: VAL VERDE	
CONTANGO RESOURCES, LLC															
CAUTHORN -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
ALTIZER, MINNIE LEE														WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
COE, HAZEL WHITEHEAD														WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388	
02	756 N	711	-0-	-45	-0-	711 2			N	-0-				-0-	
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2			N	-0-				-0-	
04	750 N	569	-0-	-181	-0-	569 2			N	-0-				-0-	
05	775 N	713	-0-	-62	-0-	713 2			N	-0-				-0-	
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729 2			N	-0-				-0-	
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-				-0-	
CAUTHORN -11-														WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC ALTIZER, MINNIE LEE "B"										//CONT.// 93874 100 //CONT.// 100222			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
										WELL #: 1			RRCID -> 073987			COMPL. DATE 07/02/1977			TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02		1988 N	1890	-0-	-0-	-98	-0-	-0-			1890 2			N	-0-						-0-
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2147 2			N	-0-						-0-
04		2130 N	1907	-0-	-0-	-223	-0-	-0-			1907 2			N	-0-						-0-
05		2108 N	1407	-0-	-0-	-701	-0-	-0-			1407 2			N	-0-						-0-
06		2070 N	1588	-0-	-0-	-482	-0-	-0-			1588 2			N	-0-						-0-
07		1984 N	1798	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			1798 2			N	-0-						-0-
CAUTHORN, ADAH -11-										WELL #: 2			RRCID -> 089368			COMPL. DATE 04/21/1980			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036		
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-						-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			271 2			N	-0-						-0-
04		90 N	53	-0-	-0-	-37	-0-	-0-			53 2			N	-0-						-0-
05		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		270 N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CAUTHORN -A-										WELL #: 49C			RRCID -> 150759			COMPL. DATE 07/31/1994			TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146		
02		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5283 2			N	-0-						-0-
03		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7869 2			N	-0-						-0-
04		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6977 2			N	-0-						-0-
05		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7167 2			N	-0-						-0-
06		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7122 2			N	-0-						-0-
07		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6174 2			N	-0-						-0-
CAUTHORN -A-										WELL #: 49D			RRCID -> 157635			COMPL. DATE 03/16/1996			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365		
02		1512 N	1405	-0-	-0-	-107	-0-	-0-			1405 2			N	-0-						-0-
03		1612 N	1564	-0-	-0-	-48	-0-	-0-			1564 2			N	-0-						-0-
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1502 2			N	-0-						-0-
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1553 2			N	-0-						-0-
06		1500 N	1482	-0-	-0-	-18	-0-	-0-			1482 2			N	-0-						-0-
07		1550 N	1529	-0-	-0-	-21	-0-	-0-			1529 2			N	-0-						-0-
ALTIZER										WELL #: 6B			RRCID -> 159023			COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383		
02		4536 X	4491	-0-	-0-	-45	-0-	-0-			4491 2			N	-0-						-0-
03		5022 X	4698	-0-	-0-	-324	-0-	-0-			4698 2			N	-0-						-0-
04		4860 X	4685	-0-	-0-	-175	-0-	-0-			4685 2			N	-0-						-0-
05		5022 X	4634	-0-	-0-	-388	-0-	-0-			4634 2			N	-0-						-0-
06		4860 X	4300	-0-	-0-	-560	-0-	-0-			4300 2			N	-0-						-0-
07		4960 X	4791	-0-	-0-	-169	-0-	-0-			4791 2			N	-0-						-0-
ALTIZER										WELL #: 4B			RRCID -> 159418			COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358		
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1031 2			N	-0-						-0-
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1139 2			N	-0-						-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1051 2			N	-0-						-0-
05		1147 N	1093	-0-	-0-	-54	-0-	-0-			1093 2			N	-0-						-0-
06		1110 N	1045	-0-	-0-	-65	-0-	-0-			1045 2			N	-0-						-0-
07		1085 N	1005	-0-	-0-	-80	-0-	-0-			1005 2			N	-0-						-0-
ALTIZER										WELL #: 8B			RRCID -> 160619			COMPL. DATE 10/20/1996			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987		
02		3276 X	3192	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			3192 2			N	-0-						-0-
03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3490 2			N	-0-						-0-
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3558 2			N	-0-						-0-
05		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3694 2			N	-0-						-0-
06		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3475 2			N	-0-						-0-
07		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3860 2			N	-0-						-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC ADAH - CAUTHORN														
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 100222														
WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11396 X	10477	-0-	-919	-0-	10477 2			N	-0-			-0-
03		12617 X	12550	-0-	-67	-0-	12550 2			N	-0-			-0-
04		12210 X	11574	-0-	-636	-0-	11574 2			N	-0-			-0-
05		12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	12566 2			N	-0-			-0-
06		12150 X	9623	-0-	-2527	-0-	9623 2			N	-0-			-0-
07		12555 X	11340	-0-	-1215	-0-	11340 2			N	-0-			-0-
WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158														
02		168 N	115	-0-	-53	-0-	115 2			N	-0-			-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2			N	-0-			-0-
07		155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121														
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-			-0-
03		1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133 2			N	-0-			-0-
04		1200 N	1005	-0-	-195	-0-	1005 2			N	-0-			-0-
05		1178 N	982	-0-	-196	-0-	982 2			N	-0-			-0-
06		1110 N	942	-0-	-168	-0-	942 2			N	-0-			-0-
07		1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024 2			N	-0-			-0-
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261														
02		1372 N	1301	-0-	-71	-0-	1301 2			N	-0-			-0-
03		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393 2			N	-0-			-0-
04		1380 N	1324	-0-	-56	-0-	1324 2			N	-0-			-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2			N	-0-			-0-
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-			-0-
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2			N	-0-			-0-
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432														
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2			N	-0-			-0-
03		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2			N	-0-			-0-
04		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2			N	-0-			-0-
05		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2			N	-0-			-0-
06		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2			N	-0-			-0-
07		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2			N	-0-			-0-
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC ALTIZER 48A													CNTY: VAL VERDE		
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100222															
WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3612 X	3410	-0-	-202	-0-	3410	2			N	-0-				-0-
03	3999 X	3620	-0-	-379	-0-	3620	2			N	-0-				-0-
04	3870 X	3504	-0-	-366	-0-	3504	2			N	-0-				-0-
05	3782 X	3410	-0-	-372	-0-	3410	2			N	-0-				-0-
06	3660 X	3200	-0-	-460	-0-	3200	2			N	-0-				-0-
07	3782 X	3184	-0-	-598	-0-	3184	2			N	-0-				-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165															
02	2156 N	1822	-0-	-334	-0-	1822	2			N	-0-				-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				-0-
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-				-0-
05	2015 N	1665	-0-	-350	-0-	1665	2			N	-0-				-0-
06	1950 N	1536	-0-	-414	-0-	1536	2			N	-0-				-0-
07	1984 N	1328	-0-	-656	-0-	1328	2			N	-0-				-0-
COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491															
02	5180 X	4837	-0-	-343	-0-	4837	2			N	-0-				-0-
03	5673 X	5102	-0-	-571	-0-	5102	2			N	-0-				-0-
04	5490 X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-				-0-
05	5363 X	5090	-0-	-273	-0-	5090	2			N	-0-				-0-
06	5190 X	4804	-0-	-386	-0-	4804	2			N	-0-				-0-
07	5363 X	4658	-0-	-705	-0-	4658	2			N	-0-				-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218 GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100															
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
04	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-				-0-
05	806 N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-				-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				-0-
07	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-				-0-
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993															
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-				-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-				-0-
04	3810 X	3035	-0-	-775	-0-	3035	2			N	-0-				-0-
05	3937 X	2757	-0-	-1180	-0-	2757	2			N	-0-				-0-
06	3540 X	2685	-0-	-855	-0-	2685	2			N	-0-				-0-
07	3348 X	2629	-0-	-719	-0-	2629	2			N	-0-				-0-
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690															
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-				-0-
03	4278 X	1777	-0-	-2501	-0-	1771	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	4140 X	3321	-0-	-819	-0-	3321	2			N	-0-				-0-
05	4278 X	3017	-0-	-1261	-0-	3017	2			N	-0-				-0-
06	3870 X	2938	-0-	-932	-0-	2938	2			N	-0-				-0-
07	3689 X	2877	-0-	-812	-0-	2877	2			N	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN) THREE FORKS RESOURCES, LLC CAUTHORN, ADDAH												//CONT.// 93874 100 857666		NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WELL #: 1010												RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194		PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			642 2			N	-0-					-0-	
03	620 N	91	-0-	-0-	-529	-0-	-0-			91 2			N	-0-					-0-	
04	600 N	-0-	-0-	-0-	-600	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	620 N	-0-	-0-	-0-	-620	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			816 2			N	-0-					-0-	

BROWN, S. M.					WELL #:		1	RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10260		- 10305				
02	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6182 2			N	-0-					-0-	
03	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1055 2			N	-0-					-0-	
04	3360 X	434	-0-	-0-	-2926	-0-	-0-			434 2			N	-0-					-0-	
05	3472 X	-0-	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	3360 X	6	-0-	-0-	-3354	-0-	-0-			6 2			N	-0-					-0-	
07	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9980 2			N	-0-					-0-	

CAUTHORN 3					WELL #:		2	RRCID -> 174615		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9531		- 9901				
02	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5078 2			N	-0-					-0-	
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			734 2			N	-0-					-0-	
04	240 X	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	248 X	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	240 X	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4825 2			N	-0-					-0-	

CAUTHORN 3					WELL #:		3	RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9831		- 9897				
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2133 2			N	-0-					-0-	
03	2387 N	308	-0-	-0-	-2079	-0-	-0-			308 2			N	-0-					-0-	
04	2310 N	-0-	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	2356 N	-0-	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	300 N	-0-	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2027 2			N	-0-					-0-	

CAUTHORN 3					WELL #:		4	RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 9774		- 9909				
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1727 2			N	-0-					-0-	
03	1798 N	250	-0-	-0-	-1548	-0-	-0-			250 2			N	-0-					-0-	
04	1740 N	-0-	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	1798 N	-0-	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1641 2			N	-0-					-0-	

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -C-					916958 WELL #:		1	RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9823		- 10040				
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1271 2			N	-0-					-0-	
03	1333 N	1322	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			1322 2			N	-0-					-0-	
04	1290 N	317	-0-	-0-	-973	-0-	-0-			317 2			N	-0-					-0-	
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1528 2			N	-0-					-0-	
06	1290 N	1221	-0-	-0-	-69	-0-	-0-			1221 2			N	-0-					-0-	
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			931 2			N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -B-												//CONT.// 93874 100 //CONT.// 916958 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 000501				CAPACITY COMPL. DATE 03/04/1981				CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 10293 PERF. 10070 - 10150			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											
02	14B	DENY	229	-0-	229	1055	229	2				N	-0-			-0-											
03	14B2	EXT	1416	-0-	1416	2471	1416	2				N	-0-			-0-											
04	2749	X	278	-0-	-2471	-0-	278	2				N	-0-			-0-											
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2				N	-0-			-0-											
06	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2				N	-0-			-0-											
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2				N	-0-			-0-											
CAUTHORN -D-												WELL #: 1				RRCID -> 000502				COMPL. DATE 02/24/1957				TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932			
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2				N	-0-			-0-											
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2				N	-0-			-0-											
04	1140	N	285	-0-	-855	-0-	285	2				N	-0-			-0-											
05	1178	N	781	-0-	-397	-0-	781	2				N	-0-			-0-											
06	1140	N	838	-0-	-302	-0-	838	2				N	-0-			-0-											
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2				N	-0-			-0-											
CAUTHORN -F-												WELL #: 1				RRCID -> 059867				COMPL. DATE 08/22/1974				TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A			
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2				N	-0-			-0-											
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2				N	-0-			-0-											
04	1260	N	266	-0-	-994	-0-	266	2				N	-0-			-0-											
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2				N	-0-			-0-											
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2				N	-0-			-0-											
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2				N	-0-			-0-											
CAUTHORN -G-												WELL #: 1				RRCID -> 084357				COMPL. DATE 08/31/1979				TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996			
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2				N	-0-			-0-											
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2				N	-0-			-0-											
04	2160	N	573	-0-	-1587	-0-	573	2				N	-0-			-0-											
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2				N	-0-			-0-											
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2				N	-0-			-0-											
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2				N	-0-			-0-											
CAUTHORN -C-												WELL #: 2				RRCID -> 090529				COMPL. DATE 11/06/1980				TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866			
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2				N	-0-			-0-											
03	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1731	2				N	-0-			-0-											
04	1800	N	352	-0-	-1448	-0-	352	2				N	-0-			-0-											
05	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2				N	-0-			-0-											
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2				N	-0-			-0-											
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2				N	-0-			-0-											
CAUTHORN -B-												WELL #: 2				RRCID -> 090878				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974			
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-			-0-											
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2				N	-0-			-0-											
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2				N	-0-			-0-											
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2				N	-0-			-0-											
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-			-0-											
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2				N	-0-			-0-											
CAUTHORN -B-												WELL #: 3				RRCID -> 157238				COMPL. DATE 04/26/2003				TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038			
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2				N	-0-			-0-											
03	341	N	34	-0-	-307	-0-	34	2				N	-0-			-0-											
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2				N	-0-			-0-											
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-			-0-											
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-			-0-											
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2				N	-0-			-0-											

VINEGARONE (STRAWN)										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED																			
CAUTHORN -B-										//CONT.// 916958																			
										WELL #: 4										RRCID -> 161637									
										COMPL. DATE 01/26/1997										TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2				N	-0-						-0-									
03	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	2315	2				N	-0-						-0-									
04	2340 N	491	-0-	-1849	-0-	-0-	-0-	491	2				N	-0-						-0-									
05	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	2338	2				N	-0-						-0-									
06	2250 N	2080	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	2080	2				N	-0-						-0-									
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2				N	-0-						-0-									

CAUTHORN -C-										WELL #: 3										RRCID -> 162573									
										COMPL. DATE 05/17/2004										TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									

CAUTHORN -C-										WELL #: 4										RRCID -> 167369									
										COMPL. DATE 02/23/1998										TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553									
02	2800 N	7839	-0-	5039	-0-	14839	-0-	7839	2				N	-0-						-0-									
03	17780 X	2941	-0-	-14839	-0-	-0-	-0-	2941	2				N	-0-						-0-									
04	2310 X	2309	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	2309	2				N	-0-						-0-									
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6419	2				N	-0-						-0-									
06	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7404	2				N	-0-						-0-									
07	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6741	2				N	-0-						-0-									

CAUTHORN -D-										WELL #: 4										RRCID -> 167621									
										COMPL. DATE 03/19/1998										TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999									
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2				N	-0-						-0-									
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	352	2				N	-0-						-0-									
04	390 N	74	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-						-0-									
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-						-0-									
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2				N	-0-						-0-									
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2				N	-0-						-0-									

CAUTHORN -C-										WELL #: 5										RRCID -> 171800									
										COMPL. DATE 12/21/1998										TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036									
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2				N	-0-						-0-									
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	1223	2				N	-0-						-0-									
04	1350 N	248	-0-	-1102	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-						-0-									
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	1180	2				N	-0-						-0-									
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2				N	-0-						-0-									
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2				N	-0-						-0-									

CAUTHORN -B-										WELL #: 5										RRCID -> 171896									
										COMPL. DATE 12/05/1998										TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157									
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2				N	-0-						-0-									
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2				N	-0-						-0-									
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2				N	-0-						-0-									
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2				N	-0-						-0-									
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2				N	-0-						-0-									
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2				N	-0-						-0-									

CAUTHORN -D-										WELL #: 5										RRCID -> 172137									
										COMPL. DATE 01/24/1999										TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920									
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2				N	-0-						-0-									
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2				N	-0-						-0-									
04	1530 N	394	-0-	-1136	-0-	-0-	-0-	394	2				N	-0-						-0-									
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2				N	-0-						-0-									
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2				N	-0-						-0-									
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2				N	-0-						-0-									

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -B-										//CONT.// 93874 100 //CONT.// 916958 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
										RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL		DEPTH 10303		PERF.10070 - 10184		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-		
03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-		
04	3510 X	848	-0-	-2662	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-		
05	3627 X	3139	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-		
06	3510 X	3451	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-		
07	3627 X	2570	-0-	-1057	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN -D-										WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL		DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790		
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-		
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-		
04	630 N	131	-0-	-499	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-		
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-		
06	630 N	573	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-		
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN -D-										WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL		DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845		
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-		
03	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-		
04	3900 X	1046	-0-	-2854	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-		
05	4030 X	3169	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-		
06	3900 X	3487	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-		
07	4030 X	1200	-0-	-2830	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN -C-										WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL		DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926		
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-		
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-		
04	630 N	128	-0-	-502	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-		
05	620 N	581	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-		
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-		
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN -E-										WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL		DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800		
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-		
03	744 N	627	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-		
04	570 N	124	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-		
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-		
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-		
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN "G"										WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL		DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-		
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN -D-										WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL		DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880		
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-		
03	1984 N	600	-0-	-1384	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-		
04	1890 N	89	-0-	-1801	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-		
05	1054 N	641	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-		
06	570 N	288	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-		
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-		

VINEGARONE (STRAWN)				//CONT.//	93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	916958														
CAUTHRON -D-				WELL #:	9	RRCID ->	183314	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL	DEPTH	10272	PERF.	9752 - 9772					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-		4647	2				N	-0-					-0-	
03	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		5329	2				N	-0-					-0-	
04	4890 X	1197	-0-	-3693	-0-		1197	2				N	-0-					-0-	
05	5053 X	3778	-0-	-1275	-0-		3778	2				N	-0-					-0-	
06	4890 X	4609	-0-	-281	-0-		4609	2				N	-0-					-0-	
07	5053 X	4539	-0-	-514	-0-		4539	2				N	-0-					-0-	

CAUTHORN -G-				WELL #:	3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10030 - 10076					
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2				N	-0-					-0-	
03	62 N	24	-0-	-38	-0-		24	2				N	-0-					-0-	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2				N	-0-					-0-	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2				N	-0-					-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2				N	-0-					-0-	

CAUTHRON "C"				WELL #:	8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.	9932 - 9960					
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2				N	-0-					-0-	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	2				N	-0-					-0-	
04	270 N	119	-0-	-151	-0-		119	2				N	-0-					-0-	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2				N	-0-					-0-	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2				N	-0-					-0-	
07	124 N	48	-0-	-76	-0-		48	2				N	-0-					-0-	

CAUTHORN "B"				WELL #:	8	RRCID ->	187732	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL	DEPTH	10267	PERF.	9781 - 10004					
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1671	2				N	-0-					-0-	
03	1457 N	1231	-0-	-226	-0-		1231	2				N	-0-					-0-	
04	1650 N	444	-0-	-1206	-0-		444	2				N	-0-					-0-	
05	1860 N	1284	-0-	-576	-0-		1284	2				N	-0-					-0-	
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		1669	2				N	-0-					-0-	
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		1793	2				N	-0-					-0-	

CAUTHORN -H-				WELL #:	1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	9764 - 9784					
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847	2				N	-0-					-0-	
03	1426 N	924	-0-	-502	-0-		924	2				N	-0-					-0-	
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			2				N	-0-					-0-	
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1560	2				N	-0-					-0-	
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	2				N	-0-					-0-	
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	2				N	-0-					-0-	

CAUTHORN -J-				WELL #:	1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL	DEPTH	10137	PERF.	9700 - 9750					
02	3976 X	3095	-0-	-881	-0-		3095	2				N	-0-					-0-	
03	4402 X	3362	-0-	-1040	-0-		3362	2				N	-0-					-0-	
04	3810 X	687	-0-	-3123	-0-		687	2				N	-0-					-0-	
05	3937 X	3586	-0-	-351	-0-		3586	2				N	-0-					-0-	
06	3480 X	3261	-0-	-219	-0-		3261	2				N	-0-					-0-	
07	3441 X	3242	-0-	-199	-0-		3242	2				N	-0-					-0-	

J. A. RANCH -L-				WELL #:	L 1	RRCID ->	206313	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9612 - 9674					
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-							N	-0-					-0-	
03	320 X	320	-0-	-0-	-0-		320	2				N	-0-					-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
05	133 X	133	-0-	-0-	-0-		133	2				N	-0-					-0-	
06	300 X	88	-0-	-212	-0-		88	2				N	-0-					-0-	
07	310 X	87	-0-	-223	-0-		87	2				N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -F-														
WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
04	990 N	211	-0-	-779	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158														
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	347	-0-	-1423	-0-	347	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
J. A. RANCH -L-														
WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678														
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -F-														
WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085														
02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
04	4140 X	739	-0-	-3401	-0-	739	2			N	-0-			-0-
05	4278 X	3331	-0-	-947	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-			-0-
07	4278 X	3107	-0-	-1171	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
RANCH. J. A. -L-														
WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951														
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-			-0-
04	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
RANCH, J. A. -K-														
WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852														
02	1218 X	336	-0-	-882	-0-	336	2			N	-0-			-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON)			93874 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222												
ALTIZER			WELL #:			5B	RRCID ->	158689	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.10397	- 10409
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2856 X	2698	-0-	-158	-0-		2698	2		N	-0-			-0-
03		3038 X	2839	-0-	-199	-0-		2839	2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2498	-0-	-412	-0-		2498	2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2584	-0-	-392	-0-		2584	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2471	-0-	-409	-0-		2471	2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2550	-0-	-426	-0-		2550	2		N	-0-			-0-
ALTIZER "B"			WELL #:			9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10415	- 10432
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			93875 365			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
EARWOOD "B"			WELL #:			1	RRCID ->	165014	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL	DEPTH	9680	PERF. 8876	- 9020
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-						N	-0-			-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		97	1	1898	2	N	-0-			-0-
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-		132	1	2645	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3538	-0-	438	438		170	1	3368	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	432	-0-	-1488	-0-		21	1	411	2	N	-0-			-0-
07	2697 N	339	-0-	-2358	-0-		16	1	323	2	N	-0-			-0-
EARWOOD "A"			WELL #:			1	RRCID ->	165336	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8889	- 8992
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EARWOOD G.U. 2			WELL #:			1	RRCID ->	165533	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL	DEPTH	9280	PERF. 8969	- 9063
02	392 N	289	-0-	-103	-0-		14	1	275	2	N	-0-			-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-		19	1	362	2	N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-		19	1	380	2	N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-		21	1	416	2	N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-		20	1	403	2	N	-0-			-0-
07	403 N	323	-0-	-80	-0-		15	1	308	2	N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 1			WELL #:			1C	RRCID ->	167314	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL	DEPTH	10067	PERF. 8764	- 8818
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-		27	1	554	2	N	-0-			-0-
03	620 N	169	-0-	-451	-0-		8	1	161	2	N	-0-			-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		76	1	1530	2	N	-0-			-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		55	1	1088	2	N	-0-			-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		86	1	1708	2	N	-0-			-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		75	1	1556	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "B"												//CONT.// //CONT.// WELL #: 2				93875 365 386310 RRCID -> 167865				NON-ASSOCIATED COMPL. DATE 03/22/1998				CAPACITY TOTAL DEPTH 9536				CNTY: EDWARDS PERF. 8722 - 8804			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	-0-			269 1	5463 2	N	-0-						-0-												
03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	-0-			327 1	6379 2	N	-0-						-0-												
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	-0-			273 1	5485 2	N	-0-						-0-												
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	-0-			314 1	6214 2	N	-0-						-0-												
06	6480	X	5369	-0-	-1111	-0-	-0-			257 1	5112 2	N	-0-						-0-												
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	-0-			313 1	6498 2	N	-0-						-0-												
NEWBY "A"					WELL #:	2C	RRCID ->	168438	COMPL.	DATE 04/28/1998	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8750 - 8880																		
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	606 2	N	-0-						-0-												
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	-0-			40 1	786 2	N	-0-						-0-												
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-			42 1	839 2	N	-0-						-0-												
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	741 2	N	-0-						-0-												
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	783 2	N	-0-						-0-												
07	899	N	619	-0-	-280	-0-	-0-			28 1	591 2	N	-0-						-0-												
NEWBY "A"					WELL #:	1	RRCID ->	169049	COMPL.	DATE 06/10/1998	TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 9022 - 9100																		
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	820 2	N	-0-						-0-												
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-			86 1	1676 2	N	-0-						-0-												
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-			50 1	1001 2	N	-0-						-0-												
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1	1255 2	N	-0-						-0-												
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-			77 1	1527 2	N	-0-						-0-												
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-			52 1	1071 2	N	-0-						-0-												
EARWOOD G. U. 1					WELL #:	1	RRCID ->	169387	COMPL.	DATE 07/15/1998	TOTAL	DEPTH 10640	PERF. 9034 - 9156																		
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-			128 1	2607 2	N	-0-						-0-												
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	-0-			139 1	2713 2	N	-0-						-0-												
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-			118 1	2365 2	N	-0-						-0-												
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-			133 1	2629 2	N	-0-						-0-												
06	3000	N	3471	-0-	471	-0-	471			166 1	3305 2	N	-0-						-0-												
07	3100	N	3128	-0-	28	-0-	499			144 1	2984 2	N	-0-						-0-												
NEWBY G. U. 2					WELL #:	1	RRCID ->	170643	COMPL.	DATE 10/07/1998	TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 8754 - 8858																		
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1	694 2	N	-0-						-0-												
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1	679 2	N	-0-						-0-												
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-			33 1	654 2	N	-0-						-0-												
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	784 2	N	-0-						-0-												
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	-0-			44 1	878 2	N	-0-						-0-												
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	578 2	N	-0-						-0-												
NEWBY "A"					WELL #:	3	RRCID ->	172050	COMPL.	DATE 12/09/1998	TOTAL	DEPTH 10016	PERF. 8756 - 8828																		
02	1036	N	625	-0-	-411	-0-	-0-			29 1	596 2	N	-0-						-0-												
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-			48 1	946 2	N	-0-						-0-												
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	1562 2	N	-0-						-0-												
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-			85 1	1689 2	N	-0-						-0-												
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-			92 1	1836 2	N	-0-						-0-												
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-			74 1	1544 2	N	-0-						-0-												
NEWBY G. U. 3					WELL #:	1	RRCID ->	172566	COMPL.	DATE 03/23/1999	TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 8846 - 8920																		
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-			50 1	1012 2	N	-0-						-0-												
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-			85 1	1667 2	N	-0-						-0-												
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-			84 1	1697 2	N	-0-						-0-												
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-			75 1	1490 2	N	-0-						-0-												
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	1559 2	N	-0-						-0-												
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	1630 2	N	-0-						-0-												

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
EARWOOD "A"				WELL #:		4	RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8826	-	9022	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-						N	-0-			-0-	
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		5	RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8880	-	9026	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		6	RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH	9190	PERF. 9001	-	9190	
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-				-0-	
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	101	1	1973	2	N	-0-				-0-	
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	71	1	1430	2	N	-0-				-0-	
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	86	1	1710	2	N	-0-				-0-	
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	97	1	1934	2	N	-0-				-0-	
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	98	1	2043	2	N	-0-				-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		7	RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8785	-	8990	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
WHITEHEAD "45"				WELL #:		1	RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8901	-	9160	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-				-0-	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-				-0-	
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-				-0-	
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-				-0-	
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	N	-0-				-0-	
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-				-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		8	RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH	9140	PERF. 9025	-	9044	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		9	RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH	9624	PERF. 9162	-	9200	
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	N	-0-				-0-	
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-				-0-	
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	N	-0-				-0-	
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	74	1	1460	2	N	-0-				-0-	
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	N	-0-				-0-	
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	2	N	-0-				-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY															
WHITEHEAD "45"															
				//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	2	RRCID ->	179619	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL	DEPTH	11007	PERF.	8876 -	8978
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		2520 X	1839	-0-	-681	-0-	86	1	1753	2	N	-0-			-0-
03		2790 X	2064	-0-	-726	-0-	101	1	1963	2	N	-0-			-0-
04		2130 X	1831	-0-	-299	-0-	87	1	1744	2	N	-0-			-0-
05		2046 N	1464	-0-	-582	-0-	70	1	1394	2	N	-0-			-0-
06		2010 N	1780	-0-	-230	-0-	85	1	1695	2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1432	-0-	-459	-0-	66	1	1366	2	N	-0-			-0-
NEWBY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	181110	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8770 -	8884
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	11	RRCID ->	181112	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	9100 -	9188
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	74	1	1495	2	N	-0-			-0-
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	N	-0-			-0-
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-			-0-
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	-0-			-0-
06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	N	-0-			-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD 45				WELL #:	4	RRCID ->	181621	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL	DEPTH	9333	PERF.	8931 -	9081
02		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	102	1	2065	2	N	-0-			-0-
03		2263 X	2177	-0-	-86	-0-	106	1	2071	2	N	-0-			-0-
04		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	104	1	2094	2	N	-0-			-0-
05		2387 X	1740	-0-	-647	-0-	84	1	1656	2	N	-0-			-0-
06		2310 X	1928	-0-	-382	-0-	92	1	1836	2	N	-0-			-0-
07		2387 X	1868	-0-	-519	-0-	86	1	1782	2	N	-0-			-0-
EARWOOD "B"				WELL #:	5	RRCID ->	181622	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL	DEPTH	9128	PERF.	8775 -	8853
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EARWOOD G.U. 1				WELL #:	2	RRCID ->	181814	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL	DEPTH	9009	PERF.	8906 -	9009
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	N	-0-			-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-			-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	N	-0-			-0-
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	N	-0-			-0-
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	58	1	1154	2	N	-0-			-0-
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	N	-0-			-0-
EARWOOD G. U. 2				WELL #:	2	RRCID ->	181819	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8836 -	8946
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WHITEHEAD 45														
WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EARWOOD "B"														
WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076														
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WALKER, R. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953														
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2		N	-0-		-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2		N	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2		N	-0-		-0-
05	434 N	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	2		N	-0-		-0-
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	20	1	403	2		N	-0-		-0-
07	403 N	288	-0-	-115	-0-	13	1	275	2		N	-0-		-0-
NEWBY A														
WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974														
02	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	399	1	8106	2		N	-0-		-0-
03	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	419	1	8170	2		N	-0-		-0-
04	8040 X	7045	-0-	-995	-0-	334	1	6711	2		N	-0-		-0-
05	8308 X	6999	-0-	-1309	-0-	336	1	6663	2		N	-0-		-0-
06	8040 X	5168	-0-	-2872	-0-	248	1	4920	2		N	-0-		-0-
07	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	384	1	7992	2		N	-0-		-0-
NEWBY G.U. 2														
WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WHITEHEAD "45"														
WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
NEWBY "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786														
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2		N	-0-		-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2		N	-0-		-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2		N	-0-		-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2		N	-0-		-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2		N	-0-		-0-
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	33	1	687	2		N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "A"													CNTY: EDWARDS											
//CONT.// 93875 365 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED					CAPACITY						
WELL #: 12													RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9056 - 9095					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
02	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	N	-0-			-0-										
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	N	-0-			-0-										
04	705 X	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-			-0-										
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-										
06	450 X	85	-0-	-365	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-										
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	N	-0-			-0-										
EARWOOD G. U. 1													WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8952 - 9078			
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	99	1	2011	2	N	-0-			-0-										
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	2	N	-0-			-0-										
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	N	-0-			-0-										
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	99	1	1960	2	N	-0-			-0-										
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	129	1	2572	2	N	-0-			-0-										
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	102	1	2127	2	N	-0-			-0-										
NEWBY "B"													WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 8858			
02	644 N	389	-0-	-255	-0-	18	1	371	2	N	-0-			-0-										
03	806 N	449	-0-	-357	-0-	22	1	427	2	N	-0-			-0-										
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-										
05	434 N	93	-0-	-341	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-										
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	14	1	282	2	N	-0-			-0-										
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-			-0-										
NEWBY "A"													WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 8820 - 8832			
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-			-0-										
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-										
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-										
05	372 N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-										
06	180 N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-										
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-										
WHITEHEAD "45"													WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8937 - 9004			
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	N	-0-			-0-										
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	2	N	-0-			-0-										
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1407	2	N	-0-			-0-										
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	N	-0-			-0-										
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	2	N	-0-			-0-										
07	1519 N	1158	-0-	-361	-0-	53	1	1105	2	N	-0-			-0-										
WHITEHEAD "46"													WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8954 - 9010			
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-			-0-										
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	N	-0-			-0-										
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	N	-0-			-0-										
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	N	-0-			-0-										
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	N	-0-			-0-										
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	N	-0-			-0-										
WHITEHEAD "46"													WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9004 - 9110			
02	2968 X	2845	-0-	-123	-0-	133	1	2712	2	N	-0-			-0-										
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	161	1	3139	2	N	-0-			-0-										
04	2910 X	2599	-0-	-311	-0-	123	1	2476	2	N	-0-			-0-										
05	3162 X	1877	-0-	-1285	-0-	90	1	1787	2	N	-0-			-0-										
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	191	1	3787	2	N	-0-			-0-										
07	3286 X	3119	-0-	-167	-0-	143	1	2976	2	N	-0-			-0-										

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD "45"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93875 365 386310 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: EDWARDS						
						RRCID ->	206411	COMPL.	DATE	09/02/2004	TOTAL	DEPTH	9464	PERF.	9021 -	9236			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-			124	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-			147	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-			140	1	2811	2	N	-0-					-0-
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-			140	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3167	-0-		167		167	152	1	3015	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2993	-0-		-107		60	137	1	2856	2	N	-0-					-0-
WHITEHEAD "46"					WELL #:	3	RRCID ->	211611	COMPL.	DATE	08/17/2005	TOTAL	DEPTH	11321	PERF.	9008 -	9082		
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-			41	1	834	2	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-			58	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-			42	1	842	2	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-			49	1	966	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1016	-0-		-124			49	1	967	2	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-			42	1	875	2	N	-0-					-0-
NEWBY "A"					WELL #:	5	RRCID ->	214325	COMPL.	DATE	12/09/2005	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	8936 -	8988		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
NEWBY GU 1					WELL #:	3C	RRCID ->	214613	COMPL.	DATE	10/17/2005	TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	8752 -	8772		
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-			229	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-			183	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-			233	1	4682	2	N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-			195	1	3857	2	N	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-			177	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1928	-0-		-211			88	1	1840	2	N	-0-					-0-
NEWBY G.U. 2					WELL #:	3	RRCID ->	220305	COMPL.	DATE	04/18/2006	TOTAL	DEPTH	10087	PERF.	8740 -	8920		
02	448	N	374	-0-	-74	-0-			18	1	356	2	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-			21	1	411	2	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-			33	1	661	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-			25	1	491	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-			20	1	403	2	N	-0-					-0-
07	713	N	445	-0-		-268			20	1	425	2	N	-0-					-0-
NEWBY G.U. 3					WELL #:	2	RRCID ->	220306	COMPL.	DATE	04/25/2006	TOTAL	DEPTH	10164	PERF.	8818 -	8926		
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-			68	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-			87	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-			83	1	1679	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1146	-0-	-466	-0-			55	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	651	-0-		-1059			31	1	620	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1102	-0-		-727			51	1	1051	2	N	-0-					-0-
NEWBY 151 "D"					WELL #:	5	RRCID ->	220398	COMPL.	DATE	06/13/2006	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8834 -	8886		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
EARWOOD G U 1				WELL #:		4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9068 - 9186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	644 N	477	-0-	-167	-0-	22	1	455	2	N	-0-		-0-		
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	2	N	-0-		-0-		
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N	-0-		-0-		
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	2	N	-0-		-0-		
06	720 N	642	-0-	-78	-0-	31	1	611	2	N	-0-		-0-		
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	N	-0-		-0-		
EARWOOD "A"				WELL #:		13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9004 - 9096	
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	N	-0-		-0-		
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	N	-0-		-0-		
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	-0-		-0-		
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-		-0-		
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	N	-0-		-0-		
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	22	1	455	2	N	-0-		-0-		
WALKER, R. C.				WELL #:		2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275		PERF. 9116 - 9228	
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	72	1	1459	2	N	-0-		-0-		
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	-0-		-0-		
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1654	2	N	-0-		-0-		
05	1581 N	1389	-0-	-192	-0-	67	1	1322	2	N	-0-		-0-		
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1700	2	N	-0-		-0-		
07	1581 N	764	-0-	-817	-0-	35	1	729	2	N	-0-		-0-		
NEWBY GU 1				WELL #:		4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8682 - 8859	
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-		-0-		
03	1178 N	82	-0-	-1096	-0-	4	1	78	2	N	-0-		-0-		
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-		
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-		
NEWBY 151 "D"				WELL #:		6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8852 - 8926	
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	N	-0-		-0-		
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1276	2	N	-0-		-0-		
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	N	-0-		-0-		
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	2	N	-0-		-0-		
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	N	-0-		-0-		
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	N	-0-		-0-		
NEWBY G.U. 3				WELL #:		3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
NEWBY G. U. 1				WELL #:		2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8958 - 9042	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
WHITEHEAD "45"		WELL #:	8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8972 - 8992
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
VON ORMY (ANACHACHO LIME)			94100 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR	
JARVIS, ROY R.			430235						
VON ORMY		WELL #:	1	RRCID ->	000507	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	1177 PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
W.S.L. (LK)			94431 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE	
LIGHTNING OIL COMPANY			500600						
CUTLASS EAST		WELL #:	1A	RRCID ->	283833	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL DEPTH	9902 PERF. 9094 - 9114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WARD BOX (OLMOS)			95148 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
OXSON CO.			630596						
I.T. PRYOR - WARD BOX		WELL #:	1	RRCID ->	142612	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2660 - 2661
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WASHBURN (EDWARDS)			95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915						
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:	5	RRCID ->	092093	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	10725 PERF. 10218 - 10326
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASHBURN (EDWARDS)				//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:		6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724	PERF.10231	- 10395			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:		7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10273	- 10364			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:		9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10272	- 10376			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310	- 10340			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283	- 10356			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WASHBURN RANCH, WEST (4800)						95341 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC						072671											
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4773	- 4779			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

WASHBURN RANCH, WEST (4800)										//CONT.//		95341 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										//CONT.//		072671									
SO. TEXAS SYNDICATE #39										WELL #:		5	RRCID -> 178920		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 4784 - 4798		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2
WEIGANG (REKLAW)												95888 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC												223502									
HURT & TARTT										WELL #:		5	RRCID -> 203306		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 3787		PERF. 3685 - 3689		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)												96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												499978									
VT BECKMAN, M. A.										WELL #:		1	RRCID -> 000517		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10317 - 10413		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	118	-0-	-0-	118	118	27	1	91	2	N	-0-								-0-
05	14B2	EXT	74	-0-	-0-	74	192	22	1	52	2	N	-0-								-0-
06	14B2	EXT	57	-0-	-0-	57	249	15	1	42	2	N	-0-								-0-
07	14B2	EXT	252	-0-	-0-	252	501	58	1	194	2	N	-0-								-0-
VT STOREY ESTATE										WELL #:		7	RRCID -> 132136		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10311 - 10393		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
VT BECKMAN, M. A.										WELL #:		2	RRCID -> 133372		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10263 - 10291		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	632	2	N	-0-							-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	800	2	N	-0-							-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	316	2	N	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	713	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
VT BECKMAN, M.A.										WELL #:		4	RRCID -> 145461		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 10493		PERF.10284 - 10485		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	370	2	N	-0-							-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	1556	2	N	-0-							-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	522	2	N	-0-							-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	1042	2	N	-0-							-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	744	2	N	-0-							-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)				//CONT.//	96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978											
VT STOREY ESTATE				WELL #:	11	RRCID ->	196353	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10315	- 10418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B					WELL #:	12	RRCID ->	221325	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10290	- 10336		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILDFLOWER (STRAWN)					97368 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
BONFIRE OPERATING LLC					082443											
WHITEHEAD "30"					WELL #:	1	RRCID ->	163948	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9760	- 10350		
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-			-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
*06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
*07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45"					WELL #:	1	RRCID ->	164283	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9960	- 9980		
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-			-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
*06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
*07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
WILL O. (ELLENBURGER)					97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
MAG EXPLORATION LLC					102971											
EXXON MILLS -39-					WELL #:	1	RRCID ->	075468	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	15383	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERDIDO ENERGY, LLC					653223											
ARLEDGE, PHILLIP					WELL #:	1	RRCID ->	000376	COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13540	- 14940		
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223							
MILLS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571	
								PERF.14053 - 15465	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621	
								PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100	
								PERF.13903 - 15056	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200	
								PERF.13807 - 14724	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600	
								PERF. 3788 - 4049	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862	
								PERF.13285 - 14664	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-	-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-	-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-
07	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600		
02	2800 N	1099	-0-	-1701	21389	1099	3		N	-0-	-0-
03	21389 X	-0-	-0-	-21389	-0-				N	-0-	-0-
04	2100 X	1667	-0-	-433	-0-	1667	3		N	-0-	-0-
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-	-0-
06	2100 X	1517	-0-	-583	-0-	1517	3		N	-0-	-0-
07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152		
02	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3		N	-0-	-0-
03	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-				N	-0-	-0-
04	10470 X	4461	-0-	-6009	-0-	4461	3		N	-0-	-0-
05	10819 X	2671	-0-	-8148	-0-	2671	3		N	-0-	-0-
06	10470 X	1345	-0-	-9125	-0-	1345	3		N	-0-	-0-
07	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-				N	NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748		
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3		N	-0-	-0-
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-	-0-
04	4770 X	1	-0-	-4769	-0-	1	3		N	-0-	-0-
05	4929 X	1299	-0-	-3630	-0-	1299	3		N	-0-	-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-	-0-
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651		
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE										
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223															
MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806 PERF.13850 - 14750									
M	0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-						
ARLEDGE, PHILLIP											WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110 PERF.13650 - 14720
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-						
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-						
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-						
*06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-						
MILLS "16"											WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138 PERF.13824 - 15002
02		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-						
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-				-0-						
04		330 X	232	-0-	-98	-0-	232	3		N	-0-		-0-						
05		899 X	841	-0-	-58	-0-	841	3		N	-0-		-0-						
06		870 X	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-				-0-						
07		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT				-0-						
BLAKENEY-KRUEGER											WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063 PERF.13593 - 14963
02		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-		-0-						
03		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-		N	-0-				-0-						
04		3870 X	2203	-0-	-1667	-0-	2203	3		N	-0-		-0-						
05		3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	2617	3		N	-0-		-0-						
*06		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3		N	-0-		-0-						
07		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-		N	NO RPT				-0-						
ARLEDGE											WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405 PERF.13178 - 14316
02		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-		-0-						
03		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-		N	-0-				-0-						
04		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3		N	-0-		-0-						
05		4681 X	2550	-0-	-2131	-0-	2550	3		N	-0-		-0-						
06		4530 X	1344	-0-	-3186	-0-	1344	3		N	-0-		-0-						
07		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT				-0-						
ARLEDGE, PHILLIP											WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117 PERF.13838 - 14592
02		2800 N	1232	-0-	-1568	-0-	1232	3		N	-0-		-0-						
03		1223 N	-0-	-0-	-1223	-0-		N	-0-				-0-						
04		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-		-0-						
05		930 X	270	-0-	-660	-0-	270	3		N	-0-		-0-						
06		900 X	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-				-0-						
07		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT				-0-						
ARLEDGE, PHILLIP											WELL #:		11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125 PERF.13703 - 14972
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-						
*06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-						

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-
*06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166		
02		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-
03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-
04		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-				N	-0-
05		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-
06		4650 X	1098	-0-	-3552	-0-	1098	3		N	-0-
07		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT
MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985		
02		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3		N	-0-
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-
04		6060 X	1498	-0-	-4562	-0-	1498	3		N	-0-
05		6262 X	520	-0-	-5742	-0-	520	3		N	-0-
06		6150 X	1594	-0-	-4556	-0-	1594	3		N	-0-
07		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				N	NO RPT
SHEER ENERGY, LLC		772753									
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WILL O. (STRAWN)			97474 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC			653223																
MOBIL MILLS "40"			WELL #: 1			RRCID -> 165374			COMPL. DATE 08/26/1997			TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 2			RRCID -> 184946			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE			WELL #: 308			RRCID -> 220005			COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672							
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3				N	-0-					-0-	
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-						N	-0-					-0-	
04	2820	X	488	-0-	-2332	-0-	488	3				N	-0-					-0-	
05	1798	X	1032	-0-	-766	-0-	1032	3				N	-0-					-0-	
06	1950	X	701	-0-	-1249	-0-	701	3				N	-0-					-0-	
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 14			RRCID -> 228674			COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832							
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3				N	-0-					-0-	
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3				N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILL O. (WOLFCAMP)			97474 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC			653223																
MILLS "15"			WELL #: 2			RRCID -> 208280			COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLS "18"			WELL #: 3			RRCID -> 210843			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILL O. (WOLFCAMP)			//CONT.// 97474 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.// 653223																	
KINCAID			WELL #: 1011			RRCID -> 212069			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILLS "15"					WELL #:		3	RRCID -> 212887			COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE					WELL #:		608	RRCID -> 230061			COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILLS 16					WELL #:		2	RRCID -> 243037			COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE, PHILLIP					WELL #:		7	RRCID -> 269300			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568						
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WOLFCAMP ENERGY, LLC			935660																	
MILLS			WELL #:			218	RRCID -> 074939			COMPL. DATE 12/13/1977			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WILL O. (WOLFCAMP) WOLFCAMP ENERGY, LLC KINCAID				//CONT.// //CONT.//	97474 700 935660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
				WELL #:	3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3345 - 3401		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-

COLE				WELL #:		1358	RRCID ->	212888	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL	DEPTH	4760	PERF.	3495 - 3764	
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
04		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3601	-0-	501	-0-	501	3601	2			N	-0-			-0-

KINCAID A				WELL #:		7012	RRCID ->	212890	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4600	
02		14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

KINCAID A				WELL #:		2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL	DEPTH	4294	PERF.	3905 - 4106	
02		14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07		10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) WOLFCAMP ENERGY, LLC KINCAID				//CONT.// //CONT.//	97476 600 935660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
				WELL #:	1012	RRCID ->	099242	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL	DEPTH	12797	PERF.	3275 - 3326		
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-

KINCAID				WELL #:		1064	RRCID ->	187461	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL	DEPTH	3640	PERF.	3104 - 3414	
02		14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

WILLIFORD (1650)				97660 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
LA RONYA OIL & GAS				487108								
BUCHANAN, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WINN-DULCE (BRACERO)				98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH				WELL #: 19 T	RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910			
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	1		N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1		N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1		N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 17 T	RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 30 T	RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702			
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1		N	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1		N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1		N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1		N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 63 T	RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936			
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1		N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 59 T	RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783			
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1		N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		79 T	RRCID ->	102559	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2765	- 2788	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22 1		N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 1		N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 1		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 1		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 1		N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		93 T	RRCID ->	102696	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2920	- 2942	
02		28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22 1		N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 1		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 1		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 1		N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 1		N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		141 C	RRCID ->	106224	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 2750	- 2760	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 T	RRCID ->	106225	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2846	- 2866	
02		28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24 1		N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 1		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 1		N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 1		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 1		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	110834	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2595	- 2599	
02		28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17 1		N	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 1		N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 1		N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 1		N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 1		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	113235	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2592	- 2596	
02		28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20 1		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 1		N	-0-			-0-
04		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 1		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 1		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 1		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	118191	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2944	- 2952	
02		28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23 1		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 1		N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 1		N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 1		N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 1		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)			//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675															
PRYOR RANCH			WELL #:		45	RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2868	-	2891						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		28 N	17	-0-	-11 B	-0-		17	1				N	-0-					-0-	
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19	1				N	-0-					-0-	
04		30 N	20	-0-	-10 B	-0-		20	1				N	-0-					-0-	
05		31 N	16	-0-	-15 B	-0-		16	1				N	-0-					-0-	
06		30 N	15	-0-	-15 B	-0-		15	1				N	-0-					-0-	
07		31 N	23	-0-	-8 B	-0-		23	1				N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		200	RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2619	-	2625						
02		28 N	16	-0-	-12 B	-0-		16	1				N	-0-					-0-	
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19	1				N	-0-					-0-	
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-		22	1				N	-0-					-0-	
05		31 N	16	-0-	-15 B	-0-		16	1				N	-0-					-0-	
06		30 N	20	-0-	-10 B	-0-		20	1				N	-0-					-0-	
07		31 N	17	-0-	-14 B	-0-		17	1				N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		125	RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898	-	2904						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598	-	2606						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
WINN-DULCE (BRACERO-OIL)					98075 210	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.					546675															
PRYOR RANCH			WELL #:		206	RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2637	-	2652						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WINN-DULCE (BRACERO 2825)					98075 215	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.					546675															
PRYOR RANCH			WELL #:		175 T	RRCID -> 106222		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2825	-	2831						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

WINN-DULCE (BRACERO 2865)				98075 220				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675															
PRYOR RANCH				WELL #: 177 T				RRCID -> 106228				COMPL. DATE 04/26/1983				TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675															
PRYOR RANCH				WELL #: 3 T				RRCID -> 094152				COMPL. DATE 06/21/1979				TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734			
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	1				N	-0-					-0-	
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1				N	-0-					-0-	
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1				N	-0-					-0-	
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1				N	-0-					-0-	
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1				N	-0-					-0-	
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1				N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #: 32 T				RRCID -> 094315				COMPL. DATE 11/30/1979				TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972			
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	1				N	-0-					-0-	
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1				N	-0-					-0-	
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1				N	-0-					-0-	
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1				N	-0-					-0-	
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1				N	-0-					-0-	
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1				N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #: 20 T				RRCID -> 094317				COMPL. DATE 11/20/1979				TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000			
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	1				N	-0-					-0-	
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1				N	-0-					-0-	
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1				N	-0-					-0-	
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1				N	-0-					-0-	
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1				N	-0-					-0-	
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1				N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #: 4 C				RRCID -> 094319				COMPL. DATE 06/30/1979				TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #: 11 T				RRCID -> 094320				COMPL. DATE 07/13/1979				TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850			
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1				N	-0-					-0-	
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1				N	-0-					-0-	
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1				N	-0-					-0-	
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1				N	-0-					-0-	
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1				N	-0-					-0-	
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1				N	-0-					-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 1	N	-0-	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 1	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873		
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 1	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982		
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 1	N	-0-	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		49	RRCID ->	128397	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL	DEPTH	3499	PERF.	3138 - 3144		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	1			N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	130831	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL	DEPTH	3109	PERF.	2778 - 2786		
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	131507	COMPL. DATE	08/02/1989	TOTAL	DEPTH	3163	PERF.	2982 - 2994		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		160	RRCID ->	131508	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL	DEPTH	2780	PERF.	2400 - 2408		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL	DEPTH	3090	PERF.	2897 - 2905		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)				98075 260	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	116801	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL	DEPTH	2770	PERF.	2562 - 2568		
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)		//CONT.//		98075 260	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2622	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2574 - 2579	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID -> 130997		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 2807		PERF. 2576 - 2580	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)				98075 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		7 T	RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2709 - 2721	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)				98075 280	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		153 T	RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2812 - 2820	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	1			N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-	-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)				98075 281	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		19 C	RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2828 - 2840	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)				98075 283	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675						
PRYOR RANCH				WELL #: 182	RRCID -> 117715	COMPL. DATE 07/27/1985	TOTAL DEPTH 3156	PERF. 2888	-	2898
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WINN-DULCE (ELAINE)				98075 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675						
PRYOR RANCH				WELL #: 4 T	RRCID -> 100437	COMPL. DATE 04/23/1982	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 3030	-	3042
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 141 T	RRCID -> 106223	COMPL. DATE 03/28/1983	TOTAL DEPTH 2962	PERF. 2818	-	2826
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 100	RRCID -> 122107	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 2735	-	2746
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WINN-DULCE (ESCONDIDO)				98075 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675						
PRYOR RANCH				WELL #: 2 C	RRCID -> 121757	COMPL. DATE 06/30/1986	TOTAL DEPTH 2863	PERF. 1971	-	1978
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 62	RRCID -> 129756	COMPL. DATE 12/22/1988	TOTAL DEPTH 2795	PERF. 1930	-	1944
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 1				-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1				-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1				-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1				-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 1				-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1				-0-

WINN-DULCE (OLMOS) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH "A"			98075 500 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
			WELL #:	26	RRCID -> 087874	COMPL. DATE 10/13/1979	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2130	-	2142	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:	3 C	RRCID -> 094142	COMPL. DATE 06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2436	-	2452	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:	32 C	RRCID -> 094327	COMPL. DATE 11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2557	-	2562	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:	20 C	RRCID -> 094328	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2632	-	2638	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:	17 C	RRCID -> 094330	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2534	-	2546	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:	9 C	RRCID -> 094331	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2522	-	2540	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:	11 C	RRCID -> 094332	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2496	-	2512	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH			WELL #:		15 C	RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2620 -	2626		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		29 C	RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2510 -	2520		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		30 C	RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2301 -	2305		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		57 C	RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2550 -	2562		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		61 C	RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2510 -	2520		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		59 C	RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2384 -	2400		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		43 C	RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2550 -	2557		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		65	RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2613	-	2617
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		79 C	RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2510	-	2516
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		93 C	RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2499	-	2509
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C	RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2450	-	2462
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2604	-	2607
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553	-	2559
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510	-	2524
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			546675									
PRYOR RANCH			WELL #: 13 T		RRCID -> 094821		COMPL. DATE 04/20/1988		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2584 - 2592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2530)				98075 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		153 C	RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2530 - 2535			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2600)				98075 545	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		177 C	RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2600 - 2607			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2570)				98075 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		7 C	RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2564 - 2576			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		127	RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2557 - 2563			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WISHBONE (HOUSE 3)				98270 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824										
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		4T	RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF. 12788 - 12820			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU				98270 800 102824 WELL #:	5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 208364		CAPACITY COMPL. DATE 11/26/2004				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	4C	RRCID -> 214307	COMPL. DATE 12/16/2005				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230						
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM FEE				98271 218 102824 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215022		EXEMPT COMPL. DATE 10/09/2005				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1063	-0-	1063		1063	233	1	830	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				98271 219 102824 WELL #:	11	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215680		CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2005				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	821	-0-	821		821	180	1	641	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU				98271 220 102824 WELL #:	10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215494		ONE WELL COMPL. DATE 06/20/2008				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU				98273 220 102824 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 225154		CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2007				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)					//CONT.//	98273 220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					//CONT.//	102824									
LINDHOLM-HANSON GU					WELL #:	3	RRCID -> 251859			COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510		

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
